
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
APACHE CORPORATION		027200														
VANDY 82		WELL #: 1		RRCID -> 253237		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3563 - 3995								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATERRA EXPLORATION, LLC		036043		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
WHITWORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 273598		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEESON ENERGY, INC.		061799		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
REDD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 232716		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15886 PERF. 14434 - 15148								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
STS C		WELL #: 1P		RRCID -> 272110		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 11565 PERF. 11115 - 11228								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASHFLOW EXPLORATION, INC.		139559		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
RAMSEY		WELL #: 2		RRCID -> 140604		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 1518 PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARIS ENERGY, INC.		146369		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 251750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
MSP				WELL #: 107	RRCID -> 261933	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	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		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	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		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	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		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MSP				WELL #: 103	RRCID -> 261941	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	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		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	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 #:		110	RRCID ->	261989	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MSP		WELL #:		105	RRCID ->	261998	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MSP		WELL #:		104	RRCID ->	263173	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MSP		WELL #:		111	RRCID ->	264193	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MSP		WELL #:		112	RRCID ->	264194	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MSP		WELL #:		113	RRCID ->	264195	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MSP		WELL #:		114	RRCID ->	264196	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		115	RRCID ->	264197	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		120	RRCID ->	264202	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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 #:		122	RRCID ->	264205	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		127	RRCID ->	264210	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	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 #:		129	RRCID ->	264231	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	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	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		134	RRCID ->	264236	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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 #:		136	RRCID ->	264238	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		141	RRCID ->	264243	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	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 #:		143	RRCID ->	264245	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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		148	RRCID ->	264567	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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 #:		150	RRCID ->	264569	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		155	RRCID ->	264580	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	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 #:		157	RRCID ->	264582	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		162	RRCID ->	264587	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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 #:		164	RRCID ->	264610	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		169	RRCID ->	264615	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	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 #:		171	RRCID ->	264617	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		176	RRCID ->	264623	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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 #:		178	RRCID ->	264625	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		183	RRCID ->	264630	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		184	RRCID ->	264631	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	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 #:		185	RRCID ->	264632	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		186	RRCID ->	264634	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		187	RRCID ->	264635	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		188	RRCID ->	264637	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		189	RRCID ->	264638	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		190	RRCID ->	264639	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	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						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	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 #:		192	RRCID ->	264656	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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		197	RRCID ->	264662	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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 #:		199	RRCID ->	264664	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		204	RRCID ->	264669	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		205	RRCID ->	264670	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	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 #:		206	RRCID ->	264671	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		207	RRCID ->	264672	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		208	RRCID ->	264673	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		209	RRCID ->	264675	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		210	RRCID ->	264676	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		213	RRCID ->	265149	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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 #:		222	RRCID ->	265261	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474			RRCID ->	252860	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	16393	PERF. 13990 - 14070				
RUCKMAN		WELL #:		8											
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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS								
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC		172246		1	RRCID -> 172124	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 12730	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

D. O. G. OPERATING, LLC		196844		1	RRCID -> 243070	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 14502	PERF.13652 - 13682							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL TORO RESOURCES LLC		250718		1666	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC		273933		8025	RRCID -> 226651	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4333 - 4716							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE (5140)		8034		8034	RRCID -> 233663	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		7	RRCID -> 211602	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 14469	PERF.12776 - 12788							
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
HUNTER CREDIT TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7808	-	7814
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
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FASKEN STATE 1202		WELL #:		29H	RRCID -> 279475	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH 9571	PERF. 9531	-	13970
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		WELL #:		703462	RRCID -> 270501	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 11793	PERF.12175	-	12243
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RIO-TEX, INC.		WELL #:		712930	RRCID -> 205637	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 11220	PERF. N/A		
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SCULLY EXPLORATION LLC		WELL #:		760540	RRCID -> 256044	COMPL. DATE 10/23/2009	TOTAL DEPTH 1144	PERF. N/A		
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES								
SEA EAGLE FORD, LLC				760785											
WASHBURN RANCH				WELL #:	02WS	RRCID ->	285635	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SN EF MAVERICK, LLC				797102											
SAN PEDRO RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	229750	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	6220 -	6260	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		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	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		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	
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-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		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	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SN OPERATING, LLC				797110											
PILONCILLO				WELL #:	A 6V	RRCID ->	272796	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	N/A		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN				
UHC PETROLEUM CORPORATION				875653							
WARDLAW				WELL #: 801	RRCID -> 234000	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261			CNTY: MCMULLEN				
WALLACE, J. C.				WELL #: 9	RRCID -> 248995	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: MCMULLEN				
J. HENDERSON ET AL GU #1				WELL #: 3	RRCID -> 174590	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH	14080	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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 #: 37	RRCID -> 134016	COMPL. DATE 02/22/1990	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 9430 - 9482		
12	713 N	626	-0-	-87	-0-	146 1	471 2	Y	8	15 1	21
						9 9					
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	197 1	626 2	Y	25	25 1	21
						28 9					
02	700 N	630	-0-	-70	-0-	143 1	472 2	Y	14	15 1	20
						15 9					
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	146 1	537 2	Y	22	16 1	26
						24 9					
04	810 N	705	-0-	-105	-0-	145 1	517 2	Y	39	19 1	46
						43 9					
*05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	258 1	507 2	Y	34	21 1	59
						37 9					

BRACKEN RANCH				WELL #: 43R	RRCID -> 147124	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9417 - 9465		
12	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	1002 1	3227 2	Y	142	187 1	41
						156 9					
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	801 1	2552 2	Y	143	141 1	43
						157 9					
02	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	520 1	1715 2	Y	97	96 1	44
						107 9					
03	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	815 1	2988 2	Y	135	139 1	40
						149 9					
04	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	842 1	3008 2	Y	133	92 1	81
						146 9					
05	2170 X	721	-0-	-1449	-0-	196 1	386 2	Y	126	138 1	69
						139 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889											
BRACKEN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	157316	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	9354 - 9384			
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
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			2
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2
02		4 N		4	-0-	-0-		1	1		Y	-0-			2
03		1 N		1	-0-	-0-		1	2		Y	-0-			2
04		1 N		1	-0-	-0-		1	2		Y	-0-			2
05		4 N		3	-0-	-1		1	1		Y	-0-			2

BRACKEN RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256 - 9290			
12		1581 X	688	-0-	-893	-0-	152	1	489	2	Y	43	39	1	54
							47	9							
01		1116 N	906	-0-	-210	-0-	200	1	638	2	Y	62	45	1	71
							68	9							
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	162	1	536	2	Y	51	45	1	77
							56	9							
03		682 N	158	-0-	-524	-0-	34	1	123	2	Y	1	26	1	52
							1	9							
04		870 N	565	-0-	-305	-0-	120	1	427	2	Y	16	35	1	33
							18	9							
*05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	296	1	582	2	Y	34	43	1	24
							37	9							

BRACKEN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	157318	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9208 - 9242			
12		310 N	131	-0-	-179	-0-	30	1	97	2	Y	4	7	1	9
							4	9							
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	37	1	118	2	Y	6	6	1	9
							7	9							
02		168 N	129	-0-	-39	-0-	26	1	85	2	Y	16	9	1	16
							18	9							
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	Y	1	6	1	11
							1	9							
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	30	1	107	2	Y	5	8	1	8
							6	9							
05		155 N	109	-0-	-46	-0-	36	1	70	2	Y	3	7	1	4
							3	9							

BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 - 9383			
12		861 X	861	-0-	-0-	-0-	200	1	646	2	Y	14	20	1	29
							15	9							
01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	247	1	786	2	Y	28	31	1	26
							31	9							
02		868 N	669	-0-	-199	-0-	152	1	502	2	Y	14	17	1	23
							15	9							
03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	213	1	781	2	Y	38	24	1	37
							42	9							
04		1020 N	685	-0-	-335	-0-	143	1	511	2	Y	28	19	1	46
							31	9							
*05		801 N	801	-0-	-0-	-0-	257	1	505	2	Y	35	21	1	60
							39	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889										
BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	161420	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 -	9324	
M	O	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
12		651 N	381	-0-	-270	-0-	84 1	271 2	Y	24	22 1			30
							26 9							
01		620 N	394	-0-	-226	-0-	89 1	282 2	Y	21	20 1			31
							23 9							
02		392 N	343	-0-	-49	-0-	74 1	244 2	Y	23	20 1			34
							25 9							
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	98 1	358 2	Y	14	16 1			32
							15 9							
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	122 1	435 2	Y	29	31 1			30
							32 9							
*05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	214 1	419 2	Y	18	31 1			17
							20 9							

BPX OPERATING COMPANY				085408										
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12		3100 X	2851	-0-	-249	-0-	2618 3	233 9	N	212	173 1			173
							2350 3	28 9	N	25				198
01		3100 X	2378	-0-	-722	-0-	1848 3	28 9	N	25	170 1			53
							1915 3	28 9	N	25				78
02		3192 X	1876	-0-	-1316	-0-	3096 3	77 9	N	70				148
							1721 3	36 9	N	33				181
03		3534 X	1943	-0-	-1591	-0-								
04		3420 X	3173	-0-	-247	-0-								
05		2852 X	1721	-0-	-1131	-0-								

RYAN 1795 O		WELL #:		18H	RRCID ->	272497	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	11491	PERF.	11680 -	14972	
M	O	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
12		3689 X	2733	-0-	-956	-0-	56 1	2481 3	N	122	10 0	160 1		131
							62 4	134 9						
01		3441 X	833	-0-	-2608	-0-	16 1	747 3	N	43	4 0			170
							23 4	47 9						
02		3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-	3 1	146 3	N	17				187
							5 4	12 9						198
03		3379 X	166	-0-	-3213	-0-	82 1	3591 3	N	176	179 1			195
							81 4	194 9						
04		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	65 1	2886 3	N	49	7 0			237
							54 9							

RYAN 1795 O		WELL #:		1H	RRCID ->	273328	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.	12250 -	16044	
M	O	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
12		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	148 1	6600 3	N	161	14 0	185 1		181
							52 4	177 9						
01		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	23 1	1054 3	N	4	4 0			181
							11 4	4 9						
02		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	57 1	2597 3	N	60	4 0			237
							3 4	66 9						
03		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	106 1	4868 3	N	108	8 0			337
							40 4	119 9						
04		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	129 1	5674 3	N	213	6 0	354 1		190
							51 4	234 9						
05		4495 X	4192	-0-	-303	-0-	88 1	3958 3	N	107	7 0			290
							28 4	118 9						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	1	1	0	179
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	88	1	4218	3	N	2	0	179
						2	9						
02	2828 X	1650	-0-	-1178	-0-	35	1	1614	3	N	1	0	179
						1	9						
03	3038 X	1446	-0-	-1592	-0-	31	1	1414	3	N	1	0	179
						1	9						
04	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	84	1	3713	3	N	1	0	179
						1	9						
05	3441 X	2840	-0-	-601	-0-	61	1	2778	3	N	1	0	179
						1	9						

DORADO DRILLING, INC. 223295
 F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582

12	2976 X	2169	-0-	-807	-0-	261	1	1894	2	Y	13		29
						14	9						
01	2976 X	2430	-0-	-546	-0-	262	1	2157	2	Y	10		39
						11	9						
02	2688 X	2130	-0-	-558	-0-	208	1	1905	2	Y	15	42 1	12
						17	9						
03	2697 X	2470	-0-	-227	-0-	289	1	2164	2	Y	15		27
						17	9						
04	2340 X	913	-0-	-1427	-0-	82	1	828	2	Y	3		30
						3	9						
05	2418 X	2114	-0-	-304	-0-	226	1	1875	2	Y	12		42
						13	9						

F. T. WELL #: 5 RRCID -> 157225 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632

12	341 X	273	-0-	-68	-0-	22	1	249	2	Y	2		4
						2	9						
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	38	1	422	2	Y	3		7
						3	9						
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	3	8 1	2
						3	9						
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	21	1	208	2	Y	2		4
						2	9						
04	450 N	147	-0-	-303	-0-	13	1	134	2	Y	-0-		4
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		4

F. T. WELL #: 9 RRCID -> 157229 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572

12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
						1	1	10	2	Y	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-								-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-		-0-
													-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
													-0-
04	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
													-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
F. T.		WELL #: 6		RRCID -> 157232	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH 10710	PERF.10464 - 10522					
12	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	98 1 21 9	1121 2	Y	19			27
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	87 1 12 9	972 2	Y	11			38
02	1036 N	826	-0-	-210	-0-	51 1 15 9	760 2	Y	14	39 1		13
03	1240 N	1006	-0-	-234	-0-	90 1 18 9	898 2	Y	16			29
04	1050 N	331	-0-	-719	-0-	28 1 3 9	300 2	Y	3			32
05	930 N	395	-0-	-535	-0-	39 1 8 9	348 2	Y	7			39
F. T.		WELL #: 3		RRCID -> 157266	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10618 - 10679					
12	367 X	367	-0-	-0-	-0-	29 1 9 9	329 2	Y	8			10
01	341 X	293	-0-	-48	-0-	24 1 7 9	262 2	Y	6			16
02	308 X	14	-0-	-294	-0-	1 1 1 9	12 2	Y	1	12 1		5
03	372 X	241	-0-	-131	-0-	22 1 4 9	215 2	Y	4			9
04	360 X	122	-0-	-238	-0-	10 1 1 9	111 2	Y	1			10
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			10
F. T.		WELL #: 4		RRCID -> 157299	COMPL. DATE 01/29/1996	TOTAL DEPTH 10833	PERF.10558 - 10617					
12	465 N	373	-0-	-92	-0-	30 1 4 9	339 2	Y	4			7
01	465 X	261	-0-	-204	-0-	21 1 2 9	238 2	Y	2			9
02	420 X	257	-0-	-163	-0-	16 1 3 9	238 2	Y	3	9 1		3
03	435 X	435	-0-	-0-	-0-	39 1 4 9	392 2	Y	4			7
04	420 X	81	-0-	-339	-0-	7 1 1 9	73 2	Y	1			8
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			8
F. T.		WELL #: 10		RRCID -> 157480	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10715	PERF.10482 - 10502					
12	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	340 1 26 9	3888 2	Y	24			39
01	4123 X	3892	-0-	-231	-0-	319 1 21 9	3552 2	Y	19			58
02	3724 X	3157	-0-	-567	-0-	196 1 26 9	2935 2	Y	24	64 1		18
03	4247 X	3459	-0-	-788	-0-	313 1 29 9	3117 2	Y	26			44
04	4110 X	1226	-0-	-2884	-0-	104 1 7 9	1115 2	Y	6			50
05	4247 X	2443	-0-	-1804	-0-	244 1 25 9	2174 2	Y	23			73

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295								
F. T.		WELL #:		7	RRCID ->	157483	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	10765	PERF.	10538 - 10562
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	78	1	893	2	Y	1	12
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	76	1	842	2	Y	1	13
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	655	2	Y	-0-	4
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	104	1	1034	2	Y	9 1	5
04	900 N	460	-0-	-440	-0-	39	1	420	2	Y	1	6
*05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	88	1	785	2	Y	-0-	6

F. T.		WELL #:		8	RRCID ->	157636	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10542 - 10664
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

W. R.		WELL #:		2	RRCID ->	157976	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10714 - 10734
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	157979	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10529 - 10816
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	80	-0-	80	80	7	1	73	2	Y	4 1	-0-
02	T. A.	56	-0-	56	136	4	1	52	2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	61	-0-	61	197	6	1	55	2	Y	-0-	-0-
04	197 X	-0-	-0-	-197	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	157981	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10652 - 10676
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	258	2	Y	35	11
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	Y	35	29
02	364 N	163	-0-	-201	-0-	10	1	138	2	Y	14	9
03	310 N	116	-0-	-194	-0-	10	1	81	2	Y	23	32
04	390 N	196	-0-	-194	-0-	19	1	147	2	Y	27	19
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	10	1	66	2	Y	17	14

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. W. R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 4		RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	24	1	272	2	Y	12	20	1	3
01	341 X	110	-0-	-231	-0-	13	9	95	2	Y	5	3	1	5
02	280 X	81	-0-	-199	-0-	6	9	73	2	Y	3	6	1	2
03	310 X	128	-0-	-182	-0-	5	1	107	2	Y	7			9
04	300 X	86	-0-	-214	-0-	13	1	70	2	Y	6	11	1	4
05	310 X	80	-0-	-230	-0-	8	9	63	2	Y	7	6	1	5
						9	1							
						8	9							

SWR "B"				WELL #: 1		RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWR "D"				WELL #: 2		RRCID -> 159983		COMPL. DATE 08/08/1996			TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWR "B"				WELL #: 2		RRCID -> 160164		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	2108	-0-	2108	2108	127	1	1981	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	975	-0-	975	3083	75	1	900	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	727	-0-	727	3810	62	1	665	2	Y	-0-			-0-
*05	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-			-0-

SWR "C"				WELL #: 1		RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996			TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966			
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	Y	4	18	1	4
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	4	9	345	2	Y	6			10
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	31	1	239	2	Y	3			13
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	7	9	277	2	Y	3			16
04	360 N	209	-0-	-151	-0-	17	1	188	2	Y	2			18
*05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	Y	4			22
						3	9							
						19	1							
						2	9							
						35	1							
						4	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "H"		WELL #:		1	RRCID ->	160191	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	11122	PERF.10796	- 10832			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

SWR "B"		WELL #:		3	RRCID ->	160457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10498	- 10516			
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	27	23	1		9
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	75	1	867	2	Y	37	17	1		29
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	41	9	666	2	Y	17	36	1		10
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	19	9	595	2	Y	20				30
04	960 N	235	-0-	-725	-0-	22	9	201	2	Y	14	33	1		11
05	806 N	309	-0-	-497	-0-	15	9	264	2	Y	14	14	1		11

SWR "H"		WELL #:		3	RRCID ->	160458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10778	- 10810			
12	248 X	218	-0-	-30	-0-	18	1	199	2	Y	1	10	1		6
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	Y	3				9
02	308 N	102	-0-	-206	-0-	7	1	95	2	Y	-0-				9
03	217 N	96	-0-	-121	-0-	9	1	86	2	Y	1				10
04	240 N	124	-0-	-116	-0-	11	1	112	2	Y	1				11
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	Y	1				12

SWR "D"		WELL #:		1	RRCID ->	160462	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	10777	PERF.10574	- 10587			
12	465 N	387	-0-	-78	-0-	27	1	301	2	Y	54	71	1		16
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	424	2	Y	57	27	1		46
02	364 N	279	-0-	-85	-0-	63	9	230	2	Y	29	59	1		16
03	372 N	272	-0-	-100	-0-	17	1	224	2	Y	20				36
04	510 N	158	-0-	-352	-0-	26	1	123	2	Y	17	40	1		13
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	9	260	2	Y	22	19	1		16

SWR "H"		WELL #:		2	RRCID ->	160536	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10710	- 10742			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

SWR		WELL #:	5	RRCID ->	161148	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	10960	- 10980				
12	01	296 N 270 N	296 270	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	24 23	1 1	272 246	2 2	Y Y	-0- 1	3	1		-0- 1
02	03	158 N 310 N	158 69	-0- -0-	-0- -241	-0- -0-	11 7	1 1	147 61	2 2	Y Y	-0- 1	1	1		-0- 1
04	05	270 N 186 N	30 71	-0- -0-	-240 -115	-0- -0-	3 9	1 1	27 62	2 2	Y Y	-0- -0-	1	1		-0- -0-

WR "A"		WELL #:	5	RRCID ->	161152	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	10568	- 10596				
12	01	0 N T. A.	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					Y Y	-0- -0-				-0- -0-
02	03	T. A. T. A.	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					Y Y	-0- -0-				-0- -0-
04	05	T. A. T. A.	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					Y Y	-0- -0-				-0- -0-

SWR "H"		WELL #:	4	RRCID ->	161439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10886	- 10912				
12	01	155 N 319 N	127 319	-0- -0-	-28 -0-	-0- -0-	10 27	1 1	117 292	2 2	Y Y	-0- -0-	10	1		17 17
02	03	326 N 241 N	326 241	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	21 22	1 1	305 218	2 2	Y Y	-0- 1				17 18
04	05	300 N 372 N	63 -0-	-0- -0-	-237 -372	-0- -0-	1 6	9 1	57	2	Y Y	-0- -0-				18 18

WR "A"		WELL #:	11	RRCID ->	161441	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10543	- 10563				
12	01	465 X 465 X	392 326	-0- -0-	-73 -139	-0- -0-	27 20	1 9	345 291	2 2	Y Y	18 10	20	1		8 5
02	03	420 X 403 X	271 346	-0- -0-	-149 -57	-0- -0-	17 28	1 1	244 307	2 2	Y Y	9 10	5	1		9 7
04	05	390 X 403 X	-0- 216	-0- -0-	-390 -187	-0- -0-	22 9	1 9	185	2	Y Y	-0- 8	5	1		2 4

SWR "H"		WELL #:	6	RRCID ->	161654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10773	- 10793				
12	01	290 N 366 N	290 366	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	23 30	1 1	264 330	2 2	Y Y	3 5	6	1		-0- 5
02	03	168 N 296 N	168 296	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	11 27	1 1	156 266	2 2	Y Y	1 3				6 9
04	05	360 N 186 N	77 100	-0- -0-	-283 -86	-0- -0-	7 11	1 1	69 89	2 2	Y Y	1 -0-				10 10

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502		
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-

SWR		WELL #: 4		RRCID -> 161665		COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWR		WELL #: 2		RRCID -> 161675		COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764					
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	11	16	1	3
						12	9							
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	Y	10	5	1	8
						11	9							
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	7	12	1	3
						8	9							
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	12	1	103	2	Y	10			13
						11	9							
04	210 N	30	-0-	-180	-0-	3	1	24	2	Y	3	13	1	3
						3	9							
05	155 N	49	-0-	-106	-0-	5	1	37	2	Y	6	5	1	4
						7	9							

SWR "B"		WELL #: 6		RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598					
12	737 X	737	-0-	-0-	-0-	58	1	660	2	Y	17	26	1	5
						19	9							
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	64	1	740	2	Y	14	7	1	12
						15	9							
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	611	2	Y	11	18	1	5
						12	9							
03	744 N	606	-0-	-138	-0-	46	1	550	2	Y	9			14
						10	9							
04	780 N	160	-0-	-620	-0-	13	1	143	2	Y	4	14	1	4
						4	9							
05	744 N	219	-0-	-525	-0-	22	1	194	2	Y	3	4	1	3
						3	9							

WR "K"		WELL #: 6		RRCID -> 162046		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516					
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	18	1	183	2	Y	27	18	1	19
						30	9							
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	Y	19			38
						21	9							
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	11	1	139	2	Y	9	25	1	22
						10	9							
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	16	1	162	2	Y	9			31
						10	9							
04	210 N	79	-0-	-131	-0-	7	1	62	2	Y	9	22	1	18
						10	9							
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	11	1	99	2	Y	13			31
						14	9							

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10514 - 10540		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	62	1	705	2	Y	76	61	1	25
01	775 X	641	-0-	-134	-0-	84	9	543	2	Y	46	27	1	44
02	700 X	672	-0-	-28	-0-	51	9	603	2	Y	27	56	1	15
03	837 X	821	-0-	-16	-0-	39	1	713	2	Y	44			59
04	810 X	326	-0-	-484	-0-	30	9	260	2	Y	38	69	1	28
05	837 X	392	-0-	-445	-0-	60	1	323	2	Y	29	34	1	23
						48	9							
						24	1							
						42	9							
						37	1							
						32	9							

WR "K"		WELL #: 5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10523 - 10543		
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	13	1	130	2	Y	5	22	1	19
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	6	9	171	2	Y	8			27
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	Y	3	16	1	14
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	9	156	2	Y	1			15
04	180 N	95	-0-	-85	-0-	11	1	82	2	Y	3	10	1	8
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	3	9	94	2	Y	2			10
						10	1							
						2	9							

SWR "B"		WELL #: 8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 10793		PERF.10498 - 10518				
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	76	1	866	2	Y	5	19	1	1
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	6	9	1030	2	Y	4	2	1	3
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	89	1	949	2	Y	3	5	1	1
03	961 N	949	-0-	-12	-0-	4	9	872	2	Y	4			5
04	1080 N	339	-0-	-741	-0-	61	1	308	2	Y	2	5	1	2
05	1116 N	643	-0-	-473	-0-	3	9	574	2	Y	3	3	1	2
						73	1							
						4	9							
						29	1							
						2	9							
						66	1							
						3	9							

SWR		WELL #: 6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10696 - 10720		
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	3	19	1	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	3	9	229	2	Y	4	1	1	3
02	224 N	45	-0-	-179	-0-	21	1	41	2	Y	1	3	1	1
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	4	9	125	2	Y	3			4
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	3	1			Y	-0-	4	1	-0-
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488												
12	962 X	962	-0-	-0-	-0-	74 1 37 9	851 2	Y	34	53 1		10
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	50 1 28 9	581 2	Y	25	13 1		22
02	699 X	699	-0-	-0-	-0-	41 1 20 9	638 2	Y	18	31 1		9
03	961 X	129	-0-	-832	-0-	10 1 2 9	117 2	Y	2			11
04	930 X	203	-0-	-727	-0-	16 1 10 9	177 2	Y	9	14 1		6
05	961 X	457	-0-	-504	-0-	46 1 11 9	400 2	Y	10	9 1		7

SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594												
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	56 1 21 9	636 2	Y	19	28 1		-0-
01	868 X	732	-0-	-136	-0-	58 1 37 9	637 2	Y	34			34
02	395 X	395	-0-	-0-	-0-	25 1 9 9	361 2	Y	8			42
03	713 X	710	-0-	-3	-0-	62 1 28 9	620 2	Y	25			67
04	720 X	196	-0-	-524	-0-	17 1 8 9	171 2	Y	7			74
05	744 X	195	-0-	-549	-0-	20 1 11 9	164 2	Y	10			84

WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624												
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16 1 7 9	207 2	Y	6	6 1		3
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1 9 9	153 2	Y	8	7 1		4
02	168 N	84	-0-	-84	-0-	5 1 3 9	76 2	Y	3	3 1		4
03	217 N	153	-0-	-64	-0-	12 1 9 9	132 2	Y	8	7 1		5
04	180 N	81	-0-	-99	-0-	7 1 4 9	70 2	Y	4	5 1		4
*05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15 1 2 9	130 2	Y	2	4 1		2

SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592												
12	558 N	357	-0-	-201	-0-	28 1 11 9	318 2	Y	10	10 1		3
01	496 N	248	-0-	-248	-0-	20 1 9 9	219 2	Y	8	4 1		7
02	280 N	198	-0-	-82	-0-	13 1 11 9	174 2	Y	10	13 1		4
03	372 N	109	-0-	-263	-0-	11 1 4 9	94 2	Y	4			8
04	240 N	61	-0-	-179	-0-	7 1	54 2	Y	-0-	7 1		1
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	27 1 14 9	187 2	Y	13	6 1		8

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "J"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 2		RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11153 - 11178				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	119	1	351	2	Y	2			57
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	148	1	354	2	Y	5			62
02	504 N	216	-0-	-288	-0-	46	1	169	2	Y	1	37	1	26
03	465 N	320	-0-	-145	-0-	81	1	239	2	Y	-0-			26
04	480 N	356	-0-	-124	-0-	87	1	267	2	Y	2			28
*05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	106	1	298	2	Y	1			29

SWR "H"		WELL #: 14		RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10901		PERF.10710 - 10720				
12	403 X	386	-0-	-17	-0-	31	1	354	2	Y	1	3	1	-0-
01	403 N	306	-0-	-97	-0-	26	1	279	2	Y	1			1
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-			1
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	366	2	Y	1			2
04	300 N	204	-0-	-96	-0-	19	1	184	2	Y	1			3
05	372 N	207	-0-	-165	-0-	22	1	184	2	Y	1			4

SWR "H"		WELL #: 7		RRCID -> 164080		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10986		PERF.10730 - 10750				
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	383	2	Y	2	23	1	18
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	421	2	Y	3			21
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	2			23
03	434 N	305	-0-	-129	-0-	28	1	275	2	Y	2			25
04	450 N	58	-0-	-392	-0-	5	1	52	2	Y	1			26
05	434 N	319	-0-	-115	-0-	34	1	283	2	Y	2			28

SWR "H"		WELL #: 5		RRCID -> 164930		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10937 - 10967				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWR "G"		WELL #: 1		RRCID -> 164931		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10858 - 10884				
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	-0-	3	1	5
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	-0-			5
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	8	1	117	2	Y	-0-			5
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	Y	-0-			5
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			5
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	2	Y	-0-			5

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
SWR "H"				WELL #: 9	RRCID -> 164934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11050			PERF.10852	- 10878		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	2	Y	-0-			-0-
01	434 X	323	-0-	-111	-0-	27	1	296	2	Y	-0-			-0-
02	401 X	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-			-0-
03	434 X	129	-0-	-305	-0-	12	1	117	2	Y	-0-			-0-
04	390 X	79	-0-	-311	-0-	7	1	72	2	Y	-0-			-0-
05	434 X	285	-0-	-149	-0-	31	1	254	2	Y	-0-			-0-

SWR "H"				WELL #: 12	RRCID -> 165038	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH 10910			PERF.10616	- 10646		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWR "H"				WELL #: 16	RRCID -> 165045	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH 11085			PERF.10854	- 10882		
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	336	-0-	-129	-0-	28	1	308	2	Y	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	33	1	327	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	98	-0-	-232	-0-	9	1	89	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	112	-0-	-322	-0-	12	1	100	2	Y	-0-			-0-

SWR				WELL #: 7	RRCID -> 165372	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH 10900			PERF.10628	- 10658		
12	589 N	504	-0-	-85	-0-	40	1	454	2	Y	9	11	1	3
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	435	2	Y	6	3	1	6
02	476 N	465	-0-	-11	-0-	32	1	429	2	Y	4	8	1	2
03	496 N	254	-0-	-242	-0-	26	1	225	2	Y	3			5
04	480 N	153	-0-	-327	-0-	17	1	132	2	Y	4	6	1	3
05	527 N	335	-0-	-192	-0-	42	1	290	2	Y	3	6	1	-0-

SWR "H"				WELL #: 15	RRCID -> 165373	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11040			PERF.10845	- 10871		
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	291	2	Y	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	2	Y	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	23	1	234	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	86	-0-	-274	-0-	8	1	78	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	231	-0-	-172	-0-	25	1	206	2	Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "N"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786																
12	1178 N	24	-0-	-1154	-0-	2	1	21	2	Y	1	7	1			12
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	9	10	1	Y	-0-					12
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					12
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					12
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928																
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	1	5	1			5
01	310 X	301	-0-	-9	-0-	25	1	275	2	Y	1					6
02	280 X	129	-0-	-151	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					6
03	310 X	238	-0-	-72	-0-	22	1	216	2	Y	-0-					6
04	300 X	53	-0-	-247	-0-	5	1	47	2	Y	1					7
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	1	9			Y	-0-					7

SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030																
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971																
12	465 N	32	-0-	-433	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					2
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945																
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	129	1	379	2	Y	-0-					1
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	152	1	363	2	Y	-0-					1
02	476 N	368	-0-	-108	-0-	77	1	290	2	Y	1	1	1			1
03	496 N	347	-0-	-149	-0-	88	1	259	2	Y	-0-					1
04	510 N	255	-0-	-255	-0-	62	1	193	2	Y	-0-					1
*05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	107	1	301	2	Y	-0-					1

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	2	Y	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	420 N	92	-0-	-328	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
 SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			2
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			2
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			2
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2
04	381 X	381	-0-	-0-	-0-			32	1	Y	-0-	349	2	2
*05	202 X	202	-0-	-0-	-0-			21	1	Y	-0-	181	2	2

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-	6	1	7
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	67	1	731	2	Y	1			8
						1	9							
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	2	Y	-0-			8
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	50	1	499	2	Y	1			9
						1	9							
04	780 N	181	-0-	-599	-0-	17	1	164	2	Y	-0-			9
05	651 N	241	-0-	-410	-0-	26	1	215	2	Y	-0-			9

SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	121	1	356	2	Y	2			34
						2	9							
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	155	1	370	2	Y	5			39
						6	9							
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	88	1	328	2	Y	1	25	1	15
						1	9							
03	465 N	329	-0-	-136	-0-	83	1	246	2	Y	-0-			15
04	510 N	163	-0-	-347	-0-	39	1	123	2	Y	1			16
						1	9							
*05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	126	1	356	2	Y	1			17
						1	9							

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

12	279 N	276	-0-	-3	-0-	22	1	254	2	Y	-0-	6	1	8
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	1			9
						1	9							
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	10	1	141	2	Y	-0-			9
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	Y	1			10
						1	9							
04	240 N	44	-0-	-196	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			10
05	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-			10

SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	457	2	Y	12	24	1	3
						13	9							
01	527 X	426	-0-	-101	-0-	33	1	384	2	Y	8	4	1	7
						9	9							
02	476 X	392	-0-	-84	-0-	23	1	366	2	Y	3	8	1	2
						3	9							
03	527 X	239	-0-	-288	-0-	18	1	217	2	Y	4			6
						4	9							
04	480 X	169	-0-	-311	-0-	14	1	152	2	Y	3	7	1	2
						3	9							
05	496 X	198	-0-	-298	-0-	20	1	175	2	Y	3	3	1	2
						3	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.// 223295								
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115		
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
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2	Y	-0-		6
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-		6
02	112 N	59	-0-	-53	-0-	59 2	Y	-0-		6
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	Y	-0-		6
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2	Y	-0-		6
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	Y	-0-		6

SWR "J"		WELL #: 5		RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060		
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	101 1	299 2	Y	2	21
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	155 1	376 2	Y	6	27
02	616 N	254	-0-	-362	-0-	53 1	201 2	Y	-0-	18 1 9
03	403 N	282	-0-	-121	-0-	70 1	212 2	Y	-0-	9
04	510 N	342	-0-	-168	-0-	83 1	257 2	Y	2	11
*05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	116 1	328 2	Y	2	13

SWR "G"		WELL #: 2		RRCID -> 243061		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744		
12	434 X	111	-0-	-323	-0-	9 1	101 2	Y	1	47 1 3
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	34 1	368 2	Y	1	4
02	336 X	256	-0-	-80	-0-	17 1	238 2	Y	1	5
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	1 9		Y	-0-	5
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	5
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	5

SWR "M"		WELL #: 5		RRCID -> 243841		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908		
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	57 1	296 2	N	-0-	-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	26 1	288 2	N	-0-	-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	28 1	392 2	N	-0-	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	46 1	400 2	N	-0-	-0-

WR "K"		WELL #: 11		RRCID -> 248034		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506		
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	2	3 1 3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	3	6
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	2	4 1 4
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2 9		Y	1	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	4 1 4
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	3	7

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253226		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120		
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2		Y	-0-	88
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-	88
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-	88
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-	88
04	330 N	162	-0-	-168	-0-	162 2		Y	-0-	88
05	341 N	181	-0-	-160	-0-	181 2		Y	-0-	88

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID ->	108342	COMPL. DATE	10/08/1983	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9451 - 9481				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3 N	-0-	-0-	-3	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	108684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9728 - 9757				
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	1 1	38 3	Y	5	2 1					3
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3 1	76 3	Y	5	4 1					4
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6 9	2 1	Y	2	3 1					3
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 9	2 1	Y	5	5 1					3
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 9	4 1	Y	5	5 1					3
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	96 3	Y	2	3 1					2
						2 9									

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID ->	108827	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9598 - 9626				
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-	1 1					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-						-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-						-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	-0-						-0-
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	-0-						-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 3	Y	-0-						-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	108828	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9530 - 9510				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	109057	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9490 - 9512				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	110250	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 9472 - 9507				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN ET AL		WELL #:		28		RRCID -> 110827		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	279 N	192	-0-	-87	-0-	6	1	179	3	Y	6	13	1	9
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	7	9	113	3	Y	5	8	1	6
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	5	1	131	3	Y	3	4	1	5
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	6	7	1	4
*04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	370	3	Y	7	7	1	4
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	8	9	413	3	Y	2	3	1	3
						2	9							
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST		RRCID -> 110829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1			7
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			7
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	N	1			8
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			8
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			8
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	2			10
BRACKEN ET AL		WELL #:		31		RRCID -> 110831		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9752 - 9794		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		109		RRCID -> 110832		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046		
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	44	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	Y	1			1
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	Y	1			2
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	Y	2	3	1	1
04	210 N	136	-0-	-74	-0-	135	3	1	9	Y	1			2
05	434 N	64	-0-	-370	-0-	64	3			Y	-0-			2
BRACKEN "A"		WELL #:		1016		RRCID -> 111162		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH 10086		PERF. 9912 - 9962		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN ET AL		WELL #:		32		RRCID -> 111163		COMPL. DATE 04/19/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564			
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
12	93 N	24	-0-	-69	-0-	1 3	1 9	20	3	Y	3	2	1	2
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	93	3	Y	6	4	1	4
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	54	3	Y	1	2	1	3
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	8 9	60	3	Y	7	6	1	4
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6 13	1 9	151	3	Y	12	10	1	6
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	74	3	Y	2	4	1	4

BRACKEN "A"		WELL #:		1017		RRCID -> 111164		COMPL. DATE 04/10/1984			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025			
12	186 N	37	-0-	-149	-0-	36	3	1	9	Y	1	4	1	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1			1
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	703	3	1	9	Y	1			2
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	Y	2	3	1	1
04	210 N	163	-0-	-47	-0-	162	3	1	9	Y	1			2
05	372 N	139	-0-	-233	-0-	139	3			Y	-0-			2

BRACKEN "G"		WELL #:		101		RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768			
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	1	1
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			1
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			1
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			1
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-			1

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		8		RRCID -> 112423		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563			
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	9	3	2	9	Y	2	7	1	4
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	4	3	1	9	Y	1	3	1	2
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	1	1	25	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	3	3	1	2
						3	9							

BRACKEN ET AL		WELL #:		34		RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586			
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
*05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"		WELL #:		1015		RRCID -> 112834		COMPL. DATE 09/10/1984			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	Y	1	3	1	-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	618	3	4	9	Y	4			4
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2			6
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	380	3	7	9	Y	6	8	1	4
04	600 N	171	-0-	-429	-0-	169	3	2	9	Y	2			6
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			6

BRACKEN ET AL		WELL #:		33		RRCID -> 113575		COMPL. DATE 09/29/1984			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		35		RRCID -> 113705		COMPL. DATE 10/19/1984			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710			
12	341 N	113	-0-	-228	-0-	3	1	93	3	Y	15	17	1	14
						17	9							
01	341 N	209	-0-	-132	-0-	8	1	188	3	Y	12	15	1	11
						13	9							
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	14	12	1	13
						15	9							
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	12	16	1	9
						13	9							
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	14	15	1	8
						15	9							
*05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	Y	7	8	1	7
						8	9							

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2		RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839			
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1			14
01	124 N	22	-0-	-102	-0-	21	3	1	9	Y	1			15
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			Y	-0-			15
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	62	3	1	9	Y	1			16
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			16
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			16

BRACKEN "A"		WELL #:		1027		RRCID -> 114261		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 114489		COMPL. DATE 01/07/1985			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950			
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	1	-0-	1		1	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	1	-0-	1		2	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	1	-0-	1		3	3			Y	-0-			-0-
*04	6 X	3	-0-	-3	-0-			3	3	Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 1025		RRCID -> 114862	COMPL. DATE 01/03/1985	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 9840 - 9890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-	2 1	-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233 3	1 9	Y	1		1
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531 3	1 9	Y	1		2
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	350 3	2 9	Y	2	3 1	1
04	240 N	84	-0-	-156	-0-	83 3	1 9	Y	1		2
05	310 N	57	-0-	-253	-0-	57 3		Y	-0-		2

BRACKEN "A"		WELL #: 1024		RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848		
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 3	1 9	Y	1	3 1	-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268 3	3 9	Y	3		3
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	471 3	1 9	Y	1		4
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	301 3	4 9	Y	4	6 1	2
04	270 N	145	-0-	-125	-0-	142 3	3 9	Y	3		5
05	496 N	93	-0-	-403	-0-	93 3		Y	-0-		5

BRACKEN "A"		WELL #: 1039		RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951		
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	43 3	2 9	Y	2	9 1	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	378 3	4 9	Y	4		4
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	468 3	2 9	Y	2		6
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	411 3	7 9	Y	6	9 1	3
04	360 N	42	-0-	-318	-0-	39 3	3 9	Y	3		6
05	372 N	32	-0-	-340	-0-	32 3		Y	-0-		6

BRACKEN "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9894 - 9940		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 1038		RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855		
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	40 3	1 9	Y	1	9 1	5
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	372 3	3 9	Y	3		8
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367 3	1 9	Y	1		9
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	261 3	4 9	Y	4	8 1	5
04	360 N	106	-0-	-254	-0-	104 3	2 9	Y	2		7
05	403 N	50	-0-	-353	-0-	50 3		Y	-0-		7

BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861		
12	124 N	41	-0-	-83	-0-	40 3	1 9	Y	1	9 1	5
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	496 3	2 9	Y	2		7
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	669 3	1 9	Y	1		8
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	554 3	6 9	Y	5	8 1	5
04	480 N	292	-0-	-188	-0-	291 3	1 9	Y	1		6
05	713 N	150	-0-	-563	-0-	150 3		Y	-0-		6

BRACKEN "B"		WELL #: 1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985			TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	3
01	T. A.	983	-0-	983	-0-	983 3		Y	-0-		3
02	T. A.	1340	-0-	1340	-0-	2323 3		Y	-0-		3
03	T. A.	226	-0-	226	-0-	2549 3		Y	-0-	1 1	2
*04	2602 X	53	-0-	-2549	-0-	53 3		Y	-0-		2
*05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"		WELL #:		1023	RRCID ->	117341	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9741 - 9790		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		1A	RRCID ->	117344	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	10816 - 10912		
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	161	1	473	2	Y	2			6
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	102	1	243	2	Y	6			12
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	146	1	546	2	Y	-0-	12	1	-0-
03	651 N	221	-0-	-430	-0-	55	1	165	2	Y	1			1
04	330 N	261	-0-	-69	-0-	64	1	196	2	Y	1			2
05	651 N	416	-0-	-235	-0-	108	1	306	2	Y	2			4

HUFF		WELL #:		2A	RRCID ->	117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11046 - 11116		
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	43	1	126	2	Y	-0-			2
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	56	1	133	2	Y	-0-			2
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	2	Y	-0-	1	1	1
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	183	1	542	2	Y	-0-			1
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	172	1	529	2	Y	-0-			1
*05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	180	1	511	2	Y	-0-			1

BRACKEN "C"		WELL #:		1093	RRCID ->	118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10310 - 10360		
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	Y	2	5	1	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	Y	4			4
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	17	1	202	3	Y	2			6
03	186 N	26	-0-	-160	-0-	2	1	21	3	Y	3	6	1	3
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	3	9			Y	-0-			3
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			3

BRACKEN "A"		WELL #:		1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9912 - 9976		
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
04	240 N	85	-0-	-155	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
05	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WHEELER, CLIFTON		WELL #: 2		RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WHEELER, CLIFTON		WELL #: 5B		RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #: 1		RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WHEELER, CLIFTON		WELL #: 8B		RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BRACKEN ET AL		WELL #: 51		RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #: 9B		RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530								
12	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	95	1	1087	2	N	-0-					30
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	68	1	761	2	N	-0-					30
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	81	1	1212	2	N	-0-					30
03	1178 N	790	-0-	-388	-0-	72	1	718	2	N	-0-					30
04	810 N	54	-0-	-756	-0-	5	1	49	2	N	-0-					30
05	1426 N	156	-0-	-1270	-0-	16	1	140	2	N	-0-					30

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN "A"		WELL #:		1041	RRCID ->	127233	COMPL. DATE	04/12/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9906 - 9944
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		1076	RRCID ->	129182	COMPL. DATE	09/24/1988	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10525 - 10547
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	3	1 9	Y	1	7 1	4
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1 9	Y	1		5
02	448 N	288	-0-	-160	-0-	287	3	1 9	Y	1		6
03	403 N	30	-0-	-373	-0-	29	3	1 9	Y	1	4 1	3
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		3
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		3

BRACKEN "E"		WELL #:		1062	RRCID ->	129564	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10432 - 10484
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3 9	Y	3	13 1	-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	386	3	7 9	Y	6		6
02	476 N	157	-0-	-319	-0-	155	3	2 9	Y	2		8
03	434 N	41	-0-	-393	-0-	33	3	8 9	Y	7	10 1	5
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-		5
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		5

BRACKEN		WELL #:		52	RRCID ->	131966	COMPL. DATE	08/26/1989	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9521 - 9556
12	713 N	112	-0-	-601	-0-	3	1	102 3	Y	6	6 1	5
01	620 N	430	-0-	-190	-0-	18	1	401 3	Y	10	8 1	7
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	310 3	Y	4	5 1	6
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	4	1	428 3	Y	7	8 1	5
*04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	8	1	835 3	Y	16	13 1	8
*05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	18	1	495 3	Y	4	6 1	6
						19	1					
						4	9					

BRACKEN		WELL #:		53	RRCID ->	132517	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9414 - 9530
12	186 N	47	-0-	-139	-0-	1	1	33 3	Y	12	7 1	8
01	155 N	26	-0-	-129	-0-	13	9	19 3	Y	5	8 1	5
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	1	1	66 3	Y	7	6 1	6
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	70 3	Y	10	10 1	6
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	109 3	Y	14	13 1	7
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	117 3	Y	6	7 1	6
						15	9					
						4	1					
						7	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN		WELL #:		57		RRCID ->		133674			COMPL. DATE 02/15/1990		
		TOTAL DEPTH		9800		PERF.		9567 -			9597		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		372 N	24	-0-	-348	-0-	7 3	17 9	Y	15	13 1		11
01		248 N	151	-0-	-97	-0-	4 1	91 3	Y	51	33 1		29
							56 9						
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	6 1	152 3	Y	55	43 1		41
							61 9						
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3	Y	30	45 1		26
							33 9						
*04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	11 1	281 3	Y	80	67 1		39
							88 9						
05		248 N	199	-0-	-49	-0-	6 1	159 3	Y	31	37 1		33
							34 9						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9		RRCID ->		138511			COMPL. DATE 02/09/1991		
		TOTAL DEPTH		9850		PERF.		9590 -			9623		
12		93 N	11	-0-	-82	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 3	Y	-0-			-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	Y	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	62 3	Y	-0-			-0-
*04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	Y	-0-			-0-
*05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	7 1	192 3	Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11		RRCID ->		142206			COMPL. DATE 07/26/1992		
		TOTAL DEPTH		9750		PERF.		9594 -			9630		
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	12 1	355 3	Y	19	9 1		11
							21 9						
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	17 1	379 3	Y	14	14 1		11
							15 9						
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	8 1	192 3	Y	3	6 1		8
							3 9						
03		403 N	220	-0-	-183	-0-	7 1	191 3	Y	20	18 1		10
							22 9						
04		390 N	278	-0-	-112	-0-	9 1	244 3	Y	23	21 1		12
							25 9						
*05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	15 1	395 3	Y	12	13 1		11
							13 9						

BRACKEN ET AL		WELL #:		60		RRCID ->		142613			COMPL. DATE 08/27/1992		
		TOTAL DEPTH		9715		PERF.		9529 -			9656		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12		RRCID ->		142648			COMPL. DATE 09/05/1992		
		TOTAL DEPTH		9725		PERF.		9542 -			9572		
12		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3		Y	-0-			9
01		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3		Y	-0-			9
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	Y	-0-			9
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			9
*04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			9
*05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	6 1	164 3	Y	-0-			9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID ->	144062	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	9681 - 9717
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
12	310 N	107	-0-	-203	-0-	3 1	85 3	Y	17	8 1		10
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	19 9	169 3	Y	19	16 1		13
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	124 3	Y	17	15 1		15
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	21 9	111 3	Y	12	17 1		10
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	5 1	125 3	Y	20	19 1		11
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	19 9	82 3	Y	9	11 1		9
						4 1						
						13 9						
						5 1						
						22 9						
						3 1						
						10 9						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID ->	144631	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9622 - 9660
12	186 N	39	-0-	-147	-0-	1 1	31 3	Y	6	8 1		6
01	155 N	74	-0-	-81	-0-	7 9	60 3	Y	10	9 1		7
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	3 1	99 3	Y	4	5 1		6
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11 9	103 3	Y	7	8 1		5
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	4 9	203 3	Y	11	10 1		6
*05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	4 1	231 3	Y	5	6 1		5
						8 9						
						9 1						
						6 9						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13	RRCID ->	144632	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9535 - 9581
12	155 N	8	-0-	-147	-0-	7 3	1 9	Y	1	3 1		2
01	434 N	9	-0-	-425	-0-	8 3	1 9	Y	1	2 1		1
02	112 N	31	-0-	-81	-0-	1 1	27 3	Y	3	2 1		2
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 9	23 3	Y	1	2 1		1
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1 1	122 3	Y	6	4 1		3
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5 1	198 3	Y	4	4 1		3
						7 9						
						8 1						
						4 9						

BRACKEN "E"		WELL #:		1075	RRCID ->	144918	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10515 - 10530
12	403 N	229	-0-	-174	-0-	229 3		Y	-0-	4 1		2
01	527 N	180	-0-	-347	-0-	179 3	1 9	Y	1			3
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459 3	1 9	Y	1			4
03	217 N	47	-0-	-170	-0-	46 3	1 9	Y	1	3 1		2
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			2
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			2

BRACKEN "B"		WELL #:		1058	RRCID ->	144919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10250 - 10298
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
BRACKEN "B"				WELL #: 1083	RRCID -> 144920	COMPL. DATE 11/26/1992	TOTAL DEPTH 10564	PERF. 10322	- 10376							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL				WELL #: 68	RRCID -> 149486	COMPL. DATE 05/07/1994	TOTAL DEPTH 9595	PERF. 9470	- 9506							
12	1209 N	49	-0-	-1160	-0-	1 1	30 3	Y	16	8 1						10
01	868 N	362	-0-	-506	-0-	18 9	14 1	Y	25	19 1						16
02	392 N	86	-0-	-306	-0-	28 9	3 1	Y	7	10 1						13
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	8 9	7 1	Y	20	21 1						12
04	360 N	314	-0-	-46	-0-	22 9	11 1	Y	26	24 1						14
*05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	11 1	29 9	Y	11	13 1						12
						21 1	12 9									

BRACKEN ET AL				WELL #: 3ST	RRCID -> 151707	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 9818	PERF. 9654	- 9682							
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	1 1	43 3	Y	14	6 1						8
01	341 N	107	-0-	-234	-0-	15 9	3 1	Y	26	18 1						16
02	280 N	103	-0-	-177	-0-	29 9	3 1	Y	22	19 1						19
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	24 9	3 1	Y	28	30 1						17
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	31 9	3 1	Y	23	26 1						14
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	25 9	3 1	Y	12	14 1						12
						13 9										

BRACKEN ET AL				WELL #: 69	RRCID -> 152867	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9734	- 9778							
12	620 N	326	-0-	-294	-0-	11 1	315 3	Y	-0-	3 1						1
01	496 N	284	-0-	-212	-0-	12 1	272 3	Y	-0-	1 1						-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11 1	265 3	Y	-0-							-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	23 1	588 3	Y	-0-							-0-
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11 1	292 3	Y	-0-							-0-
05	310 N	106	-0-	-204	-0-	4 1	102 3	Y	-0-							-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 14	RRCID -> 153451	COMPL. DATE 02/11/1995	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 9572	- 9606							
12	20738 X	7109	-0-	-13629	-0-	234 1	6875 3	Y	-0-							-0-
01	7936 X	792	-0-	-7144	-0-	34 1	758 3	Y	-0-							-0-
02	7896 X	165	-0-	-7731	-0-	7 1	158 3	Y	-0-							-0-
03	8742 X	203	-0-	-8539	-0-	8 1	195 3	Y	-0-							-0-
04	8460 X	206	-0-	-8254	-0-	8 1	198 3	Y	-0-							-0-
05	7099 X	236	-0-	-6863	-0-	9 1	227 3	Y	-0-							-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10380		- 10440		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	279 N	193	-0-	-86	-0-	173	3	20	9	Y	18	15	1	4
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1	2
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	514	3	13	9	Y	12	11	1	3
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	264	3	18	9	Y	16	17	1	2
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	155	3	11	9	Y	10	9	1	3
05	589 N	183	-0-	-406	-0-	181	3	2	9	Y	2	3	1	2

SBR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10454		- 10484		
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	282	3	11	9	Y	10	9	1	2
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	422	3	12	9	Y	11	11	1	2
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	582	3	12	9	Y	11	10	1	3
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	388	3	14	9	Y	13	15	1	1
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	353	3	12	9	Y	11	9	1	3
05	651 N	141	-0-	-510	-0-	140	3	1	9	Y	1	2	1	2

SBR		WELL #: 1		RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 10713		PERF.10503		- 10534		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 70		RRCID -> 155321		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9704		- 9736		
12	248 N	123	-0-	-125	-0-	4	1	115	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	8	1	188	3	Y	6	5	1	4
						7	9							
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	4	1	87	3	Y	3	3	1	4
						3	9							
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	4	1	92	3	Y	4	5	1	3
						4	9							
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	4	1	114	3	Y	6	6	1	3
						7	9							
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	3	3	1	3
						3	9							

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 15		RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9536		- 9564		
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	40	1	1168	3	Y	14	8	1	9
						15	9							
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	3	7	1	5
						3	9							
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	4	4	1	5
						4	9							
03	527 N	213	-0-	-314	-0-	8	1	198	3	Y	6	7	1	4
						7	9							
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	7	1	170	3	Y	5	6	1	3
						6	9							
*05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	4	4	1	3
						4	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
SBR		WELL #: 6		RRCID -> 155628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10085 - 10138			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	142 3	6 9	Y	5	6 1	2				2
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	616 3	8 9	Y	7	7 1	2				2
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	580 3	9 9	Y	8	8 1	2				2
03	155 N	39	-0-	-116	-0-	36 3	3 9	Y	3	4 1	1				1
04	600 N	19	-0-	-581	-0-	18 3	1 9	Y	1	1 1	1				1
05	651 N	140	-0-	-511	-0-	138 3	2 9	Y	2	2 1	1				1

SBR		WELL #: 9		RRCID -> 155638		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10150 - 10206					
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	928 3	11 9	Y	10	9 1	2				2
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	696 3	11 9	Y	10	10 1	2				2
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	761 3	17 9	Y	15	13 1	4				4
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	789 3	22 9	Y	20	22 1	2				2
04	630 N	395	-0-	-235	-0-	380 3	15 9	Y	14	12 1	4				4
05	651 N	484	-0-	-167	-0-	480 3	4 9	Y	4	5 1	3				3

SBR		WELL #: 5		RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9996 - 10034					
12	217 N	40	-0-	-177	-0-	40 3		Y	-0-	1 1	-0-				-0-
01	248 N	89	-0-	-159	-0-	89 3		Y	-0-		-0-				-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152 3		Y	-0-		-0-				-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-		-0-				-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-		-0-				-0-
05	155 N	4	-0-	-151	-0-	4 3		Y	-0-		-0-				-0-

SBR		WELL #: 7		RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9987 - 10030					
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807 3	1 9	Y	1	2 1	2				2
01	1054 N	575	-0-	-479	-0-	575 3		Y	-0-	1 1	1				1
02	728 N	587	-0-	-141	-0-	587 3		Y	-0-	1 1	-0-				-0-
03	806 N	541	-0-	-265	-0-	541 3		Y	-0-		-0-				-0-
04	570 N	255	-0-	-315	-0-	255 3		Y	-0-		-0-				-0-
05	651 N	70	-0-	-581	-0-	70 3		Y	-0-		-0-				-0-

SBR		WELL #: 15		RRCID -> 156014		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10163		PERF. 9826 - 9872					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-

SBR		WELL #: 16		RRCID -> 156015		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10477		PERF.10206 - 10262					
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	634 3	4 9	Y	4	3 1	1				1
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	335 3	3 9	Y	3	3 1	1				1
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	447 3	3 9	Y	3	3 1	1				1
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	438 3	4 9	Y	4	5 1	-0-				-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	313 3	4 9	Y	4	3 1	1				1
05	341 N	158	-0-	-183	-0-	157 3	1 9	Y	1	1 1	1				1

SBR		WELL #: 19		RRCID -> 156049		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 10197		PERF. 9906 - 9960					
12	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
*05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-		-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10235		PERF.10050 - 10100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	314 3	7 9	Y	6	5 1				1
01	279 N	181	-0-	-98	-0-	175 3	6 9	Y	5	5 1				1
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	279 3	9 9	Y	8	7 1				2
03	310 N	114	-0-	-196	-0-	105 3	9 9	Y	8	9 1				1
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	232 3	8 9	Y	7	6 1				2
05	310 N	102	-0-	-208	-0-	100 3	2 9	Y	2	3 1				1

SBR		WELL #: 18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995		N/A	TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9941 - 9986			
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	393 3	13 9	Y	12	10 1				3
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	462 3	11 9	Y	10	11 1				2
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	518 3	21 9	Y	19	16 1				5
03	403 N	369	-0-	-34	-0-	341 3	28 9	Y	25	27 1				3
04	450 N	309	-0-	-141	-0-	295 3	14 9	Y	13	12 1				4
05	589 N	306	-0-	-283	-0-	300 3	6 9	Y	5	6 1				3

SBR "B"		WELL #: 12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9787 - 9832			
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	37 3	1 9	Y	1	1 1				1
01	124 N	26	-0-	-98	-0-	26 3		Y	-0-	1 1				-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	81 3	2 9	Y	2	2 1				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 3		Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995		N/A	TOTAL DEPTH 10233		PERF. 9938 - 9996			
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356 3	2 9	Y	2	3 1				1
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622 3	2 9	Y	2	2 1				1
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	959 3	3 9	Y	3	3 1				1
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	575 3	2 9	Y	2	3 1				-0-
*04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	883 3	3 9	Y	3	2 1				1
*05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007 3	1 9	Y	1	1 1				1

SBR		WELL #: 13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10271		PERF.10016 - 10044			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 8		RRCID -> 156078		COMPL. DATE 10/04/1995		N/A	TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9968 - 10012			
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	740 3	7 9	Y	6	7 1				3
01	589 N	319	-0-	-270	-0-	313 3	6 9	Y	5	6 1				2
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	550 3	10 9	Y	9	8 1				3
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	964 3	12 9	Y	11	13 1				1
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	392 3	9 9	Y	8	7 1				2
05	620 N	162	-0-	-458	-0-	159 3	3 9	Y	3	3 1				2

SBR		WELL #: 10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE 09/21/1995		N/A	TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9880 - 9930			
12	434 N	310	-0-	-124	-0-	304 3	6 9	Y	5	5 1				2
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	488 3	9 9	Y	8	8 1				2
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	600 3	11 9	Y	10	9 1				3
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	452 3	11 9	Y	10	12 1				1
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	547 3	9 9	Y	8	7 1				2
*05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	552 3	4 9	Y	4	4 1				2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		11	RRCID ->	156089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9806 -	9838
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	372 N	284	-0-	-88	-0-	277 3	7 9	Y	6	6 1	2	
01	279 N	155	-0-	-124	-0-	151 3	4 9	Y	4	5 1	1	
02	224 N	111	-0-	-113	-0-	101 3	10 9	Y	9	8 1	2	
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	235 3	13 9	Y	12	13 1	1	
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	135 3	8 9	Y	7	6 1	2	
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	84 3	2 9	Y	2	2 1	2	

SBR		WELL #:		20	RRCID ->	156266	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10280 -	10336
12	527 N	344	-0-	-183	-0-	344 3		Y	-0-		-0-	
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-	
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		Y	-0-		-0-	
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		Y	-0-		-0-	
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-		-0-	
05	1116 N	316	-0-	-800	-0-	316 3		Y	-0-		-0-	

BRACKEN ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	156708	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9910 -	9952
12	341 N	113	-0-	-228	-0-	3 1	102 3	Y	7	7 1	6	
						8 9						
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14 1	323 3	Y	9	8 1	7	
						10 9						
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11 1	273 3	Y	6	6 1	7	
						7 9						
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	10 1	259 3	Y	15	14 1	8	
						17 9						
04	330 N	170	-0-	-160	-0-	6 1	156 3	Y	7	10 1	5	
						8 9						
*05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	16 1	425 3	Y	7	7 1	5	
						8 9						

SBR		WELL #:		23	RRCID ->	156709	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10388 -	10414
12	11 N	-0-	-0-	-11	-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-	
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		25	RRCID ->	156711	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 9950 -	9990
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17		Y	-0-		-0-	
02	17 X	-0-	-0-	-17	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
SBR		WELL #: 33		RRCID -> 157216		COMPL. DATE 02/13/1996			TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420			
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
12	744 N	609	-0-	-135	-0-	1	1	579 3	Y	26	21 1	5
01	558 N	515	-0-	-43	-0-	29	9	459 3	Y	21	21 1	5
02	504 N	326	-0-	-178	-0-	23	9	280 3	Y	21	20 1	6
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	23	9	722 3	Y	26	29 1	3
*04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	59	1	664 3	Y	21	18 1	6
*05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	29	9	720 3	Y	19	18 1	7
						49	1					
						23	9					
						55	1					
						21	9					

SBR		WELL #: 29		RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996			TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045			
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-		-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3		Y	-0-		-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		Y	-0-		-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-		-0-
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-		-0-
05	496 N	170	-0-	-326	-0-	170	3		Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 28		RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996			TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324			
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	3	1	1153 3	Y	-0-		-0-
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	73	1	1016 3	Y	-0-		-0-
02	980 N	444	-0-	-536	-0-	34	1	410 3	Y	-0-		-0-
03	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	84	1	1020 3	Y	-0-		-0-
*04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	110	1	1498 3	Y	-0-		-0-
*05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	77	1	1004 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 31		RRCID -> 157243		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450			
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1 9	Y	1	1 1	1
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51 3	Y	-0-	1 1	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216 3	Y	-0-		-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238 3	Y	-0-		-0-
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157 3	Y	-0-		-0-
05	248 N	182	-0-	-66	-0-	13	1	169 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 26		RRCID -> 157244		COMPL. DATE 12/21/1995			TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244			
12	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-		-0-
01	217 N	13	-0-	-204	-0-	13	3		Y	-0-		-0-
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		Y	-0-		-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-		-0-
*04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-		-0-
05	620 N	148	-0-	-472	-0-	148	3		Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 30		RRCID -> 157245		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692			
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54 3	Y	-0-		-0-
02	140 N	26	-0-	-114	-0-	2	1	24 3	Y	-0-		-0-
03	155 N	89	-0-	-66	-0-	7	1	82 3	Y	-0-		-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50 3	Y	-0-		-0-
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89 3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		24	RRCID ->	157246	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	10051	-	10098
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	372 N	262	-0-	-110	-0-	262	3							1
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3							1
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3							-0-
03	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3							-0-
*04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3							-0-
*05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3							-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	157247	COMPL. DATE	11/23/1995	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	9638	-	9676
12	651 N	338	-0-	-313	-0-	11	1	313	3	Y	13	9	1	9
01	589 N	358	-0-	-231	-0-	15	1	328	3	Y	14	13	1	10
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	61	1	1476	3	Y	16	13	1	13
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	Y	30	27	1	16
04	360 N	258	-0-	-102	-0-	9	1	232	3	Y	15	20	1	11
05	1550 N	412	-0-	-1138	-0-	15	1	386	3	Y	10	12	1	9

SBR		WELL #:		21	RRCID ->	157262	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10168	-	10212
12	775 N	495	-0-	-280	-0-	488	3	7	9	Y	6	6	1	2
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	773	3	8	9	Y	7	7	1	2
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	676	3	10	9	Y	9	8	1	3
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	691	3	12	9	Y	11	13	1	1
04	750 N	339	-0-	-411	-0-	330	3	9	9	Y	8	7	1	2
05	775 N	439	-0-	-336	-0-	435	3	4	9	Y	4	4	1	2

BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID ->	157264	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	9741	-	9778
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		32	RRCID ->	157464	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	10432	-	10490
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	78	3	14	9	Y	13	11	1	2
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	4	4	1	2
02	140 N	96	-0-	-44	-0-	4	9	78	3	Y	11	10	1	3
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	6	1	44	3	Y	3	5	1	1
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	9	97	3	Y	6	5	1	2
*05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	9	114	3	Y	10	9	1	3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 36 RRCID -> 157479 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532

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
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3	19	9	Y	17	14	1			3
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	13	12	1			4
							14	9									

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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 35 RRCID -> 157983 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548

12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	443	3	Y	23	19	1			4
							25	9									
01	713 N	521	-0-	-192	-0-	-0-	33	1	465	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	29	25	1			8
							32	9									
03	465 N	189	-0-	-276	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	17	22	1			3
							19	9									
04	510 N	402	-0-	-108	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
05	465 N	338	-0-	-127	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	17	16	1			6
							19	9									

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

12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	213	-0-	-87	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
*05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 47		RRCID -> 158100		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5 N	-0-	-0-	-5	-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-
*04	17 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 43		RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110						
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	177	3	15	9	Y	14	12	1	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	2
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	14	1	168	3	Y	14	12	1	4
						15	9							
03	186 N	70	-0-	-116	-0-	5	1	57	3	Y	7	10	1	1
						8	9							
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	7	6	1	2
						8	9							
*05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	5	5	1	2
						6	9							

SBR		WELL #: 41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146						
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			-0-
04	240 N	62	-0-	-178	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 44		RRCID -> 158113		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548						
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	8	1	6	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	16	1	7	3	Y	-0-			-0-
*04	26 X	10	-0-	-16	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
*05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

SBR "A"		WELL #: 57		RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484						
12	558 N	485	-0-	-73	-0-	463	3	22	9	Y	20	18	1	6
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	500	3	15	9	Y	14	16	1	4
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	681	3	14	9	Y	13	13	1	4
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	767	3	24	9	Y	22	24	1	2
04	510 N	454	-0-	-56	-0-	439	3	15	9	Y	14	12	1	4
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	2	1	2

SBR		WELL #: 55		RRCID -> 158597		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 52		RRCID -> 158598		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10628		PERF.10349 - 10369		
M	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
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	122	-0-	-88	-0-	8	1	114	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	133	-0-	-84	-0-	9	1	124	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 45		RRCID -> 158599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10708		PERF.10444 - 10466		
12	496 X	263	-0-	-233	-0-	237	3	26	9	Y	24	20	1	5
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	327	3	18	9	Y	16	17	1	4
02	728 N	118	-0-	-610	-0-	109	3	9	9	Y	8	9	1	3
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	285	3	18	9	Y	16	17	1	2
04	330 N	217	-0-	-113	-0-	203	3	14	9	Y	13	12	1	3
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1	2

SBR		WELL #: 48		RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10676		PERF.10422 - 10442				
12	1364 X	615	-0-	-749	-0-	1	1	607	3	Y	6	7	1	2
01	868 N	470	-0-	-398	-0-	31	1	433	3	Y	5	5	1	2
02	728 N	398	-0-	-330	-0-	30	1	362	3	Y	5	5	1	2
03	620 N	315	-0-	-305	-0-	24	1	287	3	Y	4	5	1	1
*04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	478	3	Y	3	3	1	1
*05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	Y	5	4	1	2

SBR		WELL #: 49		RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10358 - 10378				
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-	2	1	2
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	Y	-0-	1	1	1
02	252 N	185	-0-	-67	-0-	14	1	171	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	489	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	128	-0-	-262	-0-	9	1	119	3	Y	-0-			-0-
*05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10335 - 10366				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 46		RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10346 - 10368				
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
04	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 53		RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996			TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	217 N	37	-0-	-180	-0-	37	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 59		RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466					
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	1	1	337	3	Y	12	11	1	3
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	13	9	42	1	Y	15	15	1	3
02	616 N	187	-0-	-429	-0-	17	9	13	1	Y	13	12	1	4
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	14	9	35	1	Y	21	23	1	2
04	630 N	282	-0-	-348	-0-	23	9	18	1	Y	17	15	1	4
*05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	19	9	46	1	Y	16	14	1	6
						18	9							

SBR "B"		WELL #: 56		RRCID -> 158721		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844					
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 50		RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976					
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	3	1	9	Y	1	3	1	3
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-	2	1	1
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-	1	1	-0-
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3			Y	-0-			-0-
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	3			Y	-0-			-0-
05	558 N	239	-0-	-319	-0-	239	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 60		RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996			TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232					
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-			-0-
01	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	3			Y	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-			-0-
03	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3			Y	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			Y	-0-			-0-
05	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 58		RRCID -> 158775		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216					
12	310 N	71	-0-	-239	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-			-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-			-0-
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-			-0-
*04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-			-0-
05	713 N	385	-0-	-328	-0-	385	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		64	RRCID ->	159020	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10020 -	10040		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10360 -	10398		
12	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
01	372 N	186	-0-	-186	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-			-0-
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
05	217 N	52	-0-	-165	-0-	52	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		68	RRCID ->	159026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10410 -	10432		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		66	RRCID ->	159027	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10622	PERF.10403 -	10425		
12	434 N	143	-0-	-291	-0-	126	3	17 9	Y	15	13 1			3
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	195	3	11 9	Y	10	10 1			3
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	112	3	2 9	Y	2	4 1			1
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	233	3	17 9	Y	15	15 1			1
04	210 N	169	-0-	-41	-0-	157	3	12 9	Y	11	9 1			3
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	3	4 9	Y	4	5 1			2

SBR		WELL #:		70	RRCID ->	159028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10500 -	10520		
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	45	3	7 9	Y	6	6 1			1
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	241 3	Y	13	12 1			2
						14	9							
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	76 3	Y	7	7 1			2
						8	9							
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	161 3	Y	11	12 1			1
						12	9							
04	270 N	199	-0-	-71	-0-	13	1	176 3	Y	9	8 1			2
						10	9							
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	87 3	Y	9	8 1			3
						10	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		38		RRCID -> 159068		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3	15	9	Y	14	12	1	3	
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	8	9	1	2	
							9	9								
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	8	8	1	2	
							9	9								
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	8	9	1	1	
							9	9								
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	7	6	1	2	
							8	9								
*05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	10	9	1	3	
							11	9								

SBR		WELL #:		63		RRCID -> 159070		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244		
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	4	9	Y	4	3	1	1	
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	Y	3	3	1	1	
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	Y	4	4	1	1	
03	341 N	192	-0-	-149	-0-	-0-	186	3	6	9	Y	5	5	1	1	
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	3	1	1	
05	403 N	145	-0-	-258	-0-	-0-	144	3	1	9	Y	1	1	1	1	

SBR		WELL #:		67		RRCID -> 159143		COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794					
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-			-0-	
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-			-0-	
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-			-0-	
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			-0-	
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		71		RRCID -> 159447		COMPL. DATE 07/07/1996			TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260					
12	0 N	-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-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380					
12	217 N	32	-0-	-185	-0-	-0-	28	3	4	9	Y	4	6	1	3	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3	7	9	Y	6	7	1	2	
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	-0-	38	3	2	9	Y	2	3	1	1	
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3	8	9	Y	7	7	1	1	
04	120 N	45	-0-	-75	-0-	-0-	42	3	3	9	Y	3	3	1	1	
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1	1	

SBR		WELL #:		74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558					
12	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2204	3	10	9	Y	9	8	1	3	
01	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	2514	3	8	9	Y	7	8	1	2	
02	2800 N	3148	-0-	348	-0-	-0-	3140	3	8	9	Y	7	7	1	2	
03	3100 N	3540	-0-	440	-0-	-0-	3527	3	13	9	Y	12	13	1	1	
*04	3000 N	2607	-0-	-393	-0-	-0-	2598	3	9	9	Y	8	7	1	2	
*05	1260 X	865	-0-	-395	-0-	-0-	863	3	2	9	Y	2	2	1	2	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	496 N	307	-0-	-189	-0-	307	3	Y	-0-		-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	Y	-0-		-0-
03	434 N	330	-0-	-104	-0-	330	3	Y	-0-		-0-
*04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	Y	-0-		-0-
05	558 N	330	-0-	-228	-0-	330	3	Y	-0-		-0-

SBR WELL #: 69 RRCID -> 159578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445

12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	297	3	Y	12	10 1	3
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	326	3	Y	12	12 1	3
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	445	3	Y	6	7 1	2
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	652	3	Y	14	15 1	1
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	379	3	Y	8	7 1	2
05	496 N	55	-0-	-441	-0-	53	3	Y	2	2 1	2

SBR WELL #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422

12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	10	8 1	2
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	10	10 1	2
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	10	9 1	3
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	6	8 1	1
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	8	7 1	2
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	10	9 1	3

SBR WELL #: 51 RRCID -> 160081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190

12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	14	13 1	4
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	13	13 1	4
02	336 N	122	-0-	-214	-0-	9	1	Y	8	9 1	3
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	7	9 1	1
04	510 N	191	-0-	-319	-0-	13	1	Y	7	6 1	2
*05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	10	9 1	3

SBR WELL #: 77 RRCID -> 160088 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414

12	744 N	742	-0-	-2	-0-	2	1	Y	29	25 1	6
01	713 N	638	-0-	-75	-0-	41	1	Y	24	24 1	6
02	560 N	331	-0-	-229	-0-	24	1	Y	21	21 1	6
03	744 N	741	-0-	-3	-0-	53	1	Y	35	38 1	3
*04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	26	22 1	7
*05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	25	23 1	9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	12 3	1 9	Y	1	2 1	1
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	39 1	545 3	Y	12	11 1	2
						13 9					
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	8 1	94 3	Y	6	6 1	2
						7 9					
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20 1	247 3	Y	11	12 1	1
						12 9					
04	570 N	202	-0-	-368	-0-	13 1	181 3	Y	7	6 1	2
						8 9					
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	7 1	98 3	Y	8	7 1	3
						9 9					

SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466

12	124 N	76	-0-	-48	-0-	70 3	6 9	Y	5	5 1	2
01	496 N	335	-0-	-161	-0-	21 1	291 3	Y	21	20 1	3
						23 9					
02	252 N	122	-0-	-130	-0-	8 1	95 3	Y	17	15 1	5
						19 9					
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16 1	196 3	Y	20	23 1	2
						22 9					
04	330 N	224	-0-	-106	-0-	14 1	188 3	Y	20	17 1	5
						22 9					
*05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15 1	198 3	Y	23	20 1	8
						25 9					

SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392

12	31 N	23	-0-	-8	-0-	20 3	3 9	Y	3	2 1	1
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3	Y	3	3 1	1
						3 9					
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	Y	7	6 1	2
						8 9					
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3	Y	7	8 1	1
						8 9					
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	111 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
*05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	134 3	Y	7	6 1	2
						8 9					

SBR WELL #: 88 RRCID -> 160454 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702

12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	2 1	680 3	Y	27	24 1	6
						30 9					
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	32 1	441 3	Y	19	20 1	5
						21 9					
02	504 N	431	-0-	-73	-0-	31 1	375 3	Y	23	21 1	7
						25 9					
03	713 N	345	-0-	-368	-0-	25 1	301 3	Y	17	21 1	3
						19 9					
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	28 1	379 3	Y	12	11 1	4
						13 9					
05	465 N	407	-0-	-58	-0-	28 1	364 3	Y	14	13 1	5
						15 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		86	RRCID -> 160459		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10535			PERF.10354 - 10382		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1	1
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	146	-0-	-94	-0-	10	1	136	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	126	-0-	-122	-0-	9	1	117	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		94	RRCID -> 160461		COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH 10355			PERF.10170 - 10218		
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	100	3	41	9	Y	37	32	1	8
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	Y	26	27	1	7
						29	9							
02	280 N	121	-0-	-159	-0-	8	1	92	3	Y	19	20	1	6
						21	9							
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	Y	21	24	1	3
						23	9							
04	390 N	259	-0-	-131	-0-	16	1	223	3	Y	18	16	1	5
						20	9							
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	28	24	1	9
						31	9							

SBR		WELL #:		42	RRCID -> 160530		COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH 10186			PERF. 9334 - 9338		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SBR		WELL #:		89	RRCID -> 160533		COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH 10930			PERF.10736 - 10764		
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	2	1	2
01	1209 N	111	-0-	-1098	-0-	7	1	103	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
02	812 N	144	-0-	-668	-0-	11	1	131	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	485	3	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
*04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	548	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
*05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	196	1	2571	3	Y	6	5	1	2
						7	9							

SBR		WELL #:		93	RRCID -> 160535		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10854			PERF.10452 - 10520		
12	3100 N	5465	-0-	2365	3725	12	1	5414	3	Y	35	28	1	9
						39	9							
01	3100 N	3316	-0-	216	3941	220	1	3062	3	Y	31	32	1	8
						34	9							
02	6527 X	2586	-0-	-3941	-0-	195	1	2347	3	Y	40	37	1	11
						44	9							
03	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	119	1	1450	3	Y	38	44	1	5
						42	9							
04	960 X	950	-0-	-10	-0-	64	1	863	3	Y	21	19	1	7
						23	9							
05	992 X	647	-0-	-345	-0-	44	1	581	3	Y	20	19	1	8
						22	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	160569	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	11294	PERF.10896	- 10918		
M	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
12	1550 X	1372	-0-	-178	-0-	347	1	1019	2	Y	5			18
01	1116 X	507	-0-	-609	-0-	147	1	354	2	Y	5			23
02	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	231	1	863	2	Y	2	23	1	2
03	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	298	1	887	2	Y	1			3
04	1080 X	764	-0-	-316	-0-	187	1	575	2	Y	2			5
*05	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	381	1	1076	2	Y	1			6

SBR		WELL #:		96	RRCID ->	160586	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10303	PERF.10060	- 10104		
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	9	Y	2	2	1	1
01	403 N	279	-0-	-124	-0-	277	3	2	9	Y	2	2	1	1
02	280 N	227	-0-	-53	-0-	225	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	341 N	136	-0-	-205	-0-	134	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
04	270 N	58	-0-	-212	-0-	55	3	3	9	Y	3	2	1	1
05	248 N	109	-0-	-139	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1	1

SBR		WELL #:		92	RRCID ->	160863	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11098	PERF.10882	- 10902		
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			1
01	341 N	213	-0-	-128	-0-	14	1	199	3	Y	-0-			1
02	140 N	51	-0-	-89	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			1
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			1
04	210 N	102	-0-	-108	-0-	7	1	95	3	Y	-0-			1
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-			1

SBR		WELL #:		95	RRCID ->	160865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10697	- 10717		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		90	RRCID ->	160897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10702	- 10720		
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			17
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-			17
02	252 N	130	-0-	-122	-0-	10	1	120	3	Y	-0-			17
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			17
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			17
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	8	1	99	3	Y	-0-			17

SBR		WELL #:		101	RRCID ->	160898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10710	- 10730		
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			1
01	279 N	94	-0-	-185	-0-	6	1	88	3	Y	-0-			1
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			1
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			1
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-			1
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		97	RRCID ->	160904	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10674 - 10694		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	51	3	8	9	Y	7	7	1	2
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	9	1	105	3	Y	15	13	1	4
						17	9							
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	15	17	1	2
						17	9							
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	11	1	155	3	Y	16	14	1	4
						18	9							
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	6	1	85	3	Y	14	13	1	5
						15	9							

SBR		WELL #:		91	RRCID ->	160907	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	10868 - 10892		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5	RRCID ->	160946	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9772 - 9808		
12	620 X	132	-0-	-488	-0-	131	3	1	9	Y	1			6
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			6
02	140 N	36	-0-	-104	-0-	36	3			Y	-0-			6
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	114	3	1	9	Y	1			7
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1			8
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			8

HUFF		WELL #:		2	RRCID ->	160964	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.	10964 - 10984		
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	50	1	147	2	Y	-0-			4
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	172	1	411	2	Y	2			6
						2	9							
02	616 N	504	-0-	-112	-0-	106	1	398	2	Y	-0-	5	1	1
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	103	1	307	2	Y	1			2
						1	9							
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	141	1	434	2	Y	-0-			2
*05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	200	1	563	2	Y	1			3
						1	9							

SBR		WELL #:		98	RRCID ->	161142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10618 - 10642		
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. HUFF		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 3		RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070				
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		
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	215	1 9	634	2 Y	1	5		
01	961 N	486	-0-	-475	-0-	142	3 9	341	2 Y	3	8		
02	868 N	667	-0-	-201	-0-	141	1 1	526	2 Y	-0-	-0-		
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	234	1 9	696	2 Y	8 1	1		
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	301	1 9	928	2 Y	1	2		
*05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	378	1 9	1070	2 Y	1	3		

SBR		WELL #: 103		RRCID -> 161436		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845	
12	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	3 3		Y	-0-	6		
01	186 N	40	-0-	-146	-0-	3	1 1	37	3 Y	-0-	6		
02	224 N	29	-0-	-195	-0-	2	1 1	27	3 Y	-0-	6		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	6		
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1 1	26	3 Y	-0-	6		
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1 1	22	3 Y	-0-	6		

SBR		WELL #: 99		RRCID -> 161444		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3 9	1	9 Y	1	1 1	-0-	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1 1	212	3 Y	1	1 1	-0-	
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	2	3 3	1	9 Y	1	1 1	-0-	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1 9	116	3 Y	1	1 1	-0-	
04	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	3 3		Y	-0-	-0-		
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1 1	11	3 Y	-0-	-0-		

SBR		WELL #: 87		RRCID -> 161493		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525	
12	217 N	81	-0-	-136	-0-	55	3 9	26	9 Y	24	20 1	5	
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21	1 1	295	3 Y	41	39 1	7	
02	168 N	99	-0-	-69	-0-	45	9 9			14	16 1	5	
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	6	1 1	78	3 Y	26	28 1	3	
04	360 N	207	-0-	-153	-0-	15	9 9	193	3 Y	20	18 1	5	
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	13	1 1	77	3 Y	20	18 1	7	

SBR		WELL #: 106		RRCID -> 161608		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452	
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	1	1 1	555	3 Y	12	11 1	4	
01	930 N	687	-0-	-243	-0-	13	9 9	628	3 Y	13	14 1	3	
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	45	1 1	476	3 Y	20	18 1	5	
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	40	1 1	481	3 Y	15	18 1	2	
*04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	22	9 9	675	3 Y	11	10 1	3	
05	589 N	444	-0-	-145	-0-	40	1 1	402	3 Y	10	9 1	4	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		104	RRCID ->	161612	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10901 - 10921			
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
12	14B2 EXT	30	-0-	30	7360	30	3			Y	-0-			-0-
01	7389 X	29	-0-	-7360	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
02	336 X	37	-0-	-299	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		102	RRCID ->	161616	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10712 - 10756			
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10736 - 10792			
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	76	-0-	76	76	5	1	71	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	39	-0-	39	115	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	816	-0-	816	931	62	1	754	3	Y	-0-			-0-
*04	1247 X	316	-0-	-931	-0-	22	1	294	3	Y	-0-			-0-
*05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	50	1	659	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10016 - 10048			
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-			-0-
01	2294 N	615	-0-	-1679	-0-	615	3			Y	-0-			-0-
02	2072 N	311	-0-	-1761	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
03	1147 N	723	-0-	-424	-0-	723	3			Y	-0-			-0-
04	600 N	424	-0-	-176	-0-	424	3			Y	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444 - 10496			
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10416 - 10452			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
HUFF		WELL #:		5		RRCID -> 162023		COMPL. DATE 02/06/1997			TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144				
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
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	148	1	438	2	Y	-0-				1
01	620 N	575	-0-	-45	-0-	169	1	404	2	Y	2				3
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	137	1	513	2	Y	-0-	3	1		-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	226	1	670	2	Y	-0-				-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	153	1	469	2	Y	1				1
05	713 N	300	-0-	-413	-0-	78	1	222	2	Y	-0-				1

SBR		WELL #:		114		RRCID -> 162026		COMPL. DATE 01/28/1997			TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756				
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-				13
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	-0-				13
02	196 N	87	-0-	-109	-0-	7	1	80	3	Y	-0-				13
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	Y	-0-				13
04	210 N	145	-0-	-65	-0-	10	1	135	3	Y	-0-				13
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-				13

SBR		WELL #:		108		RRCID -> 162051		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		118		RRCID -> 162052		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564				
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	Y	6	6	1		2
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	15	1	206	3	Y	3	4	1		1
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	18	1	211	3	Y	5	5	1		1
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	6	6	1		1
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	4	4	1		1
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	17	1	223	3	Y	6	5	1		2

SBR		WELL #:		110		RRCID -> 162053		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	105	3	7	9	Y	6	6	1	1
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	6	5	1	2
						7	9							
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	15	1	200	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	13	1	175	3	Y	4	4	1	1
						4	9							

SBR		WELL #: 115		RRCID -> 162063		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824				
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-			1
01	372 N	213	-0-	-159	-0-	14	1	199	3	Y	-0-			1
02	364 N	131	-0-	-233	-0-	10	1	121	3	Y	-0-			1
03	186 N	103	-0-	-83	-0-	8	1	95	3	Y	-0-			1
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	Y	-0-			1
*05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-			1

HUFF		WELL #: 7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277						
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	86	1	252	2	Y	1			2
						1	9							
01	465 N	280	-0-	-185	-0-	83	1	196	2	Y	1			3
						1	9							
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	76	1	282	2	Y	-0-	3	1	-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	119	1	351	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	50	1	155	2	Y	1			1
						1	9							
05	403 N	167	-0-	-236	-0-	44	1	123	2	Y	-0-			1

SBR		WELL #: 120		RRCID -> 162483		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960						
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-			7
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-			7
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	-0-			7
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			7
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-			7
05	248 N	54	-0-	-194	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			7

SBR		WELL #: 119		RRCID -> 162491		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888						
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			1
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			1
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			1
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			1
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-			1
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1

HUFF		WELL #: 6R		RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240						
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	158	1	466	2	Y	-0-			8
01	558 N	487	-0-	-71	-0-	144	1	343	2	Y	-0-			8
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	110	1	412	2	Y	-0-	4	1	4
03	620 N	546	-0-	-74	-0-	137	1	409	2	Y	-0-			4
04	480 N	419	-0-	-61	-0-	103	1	316	2	Y	-0-			4
05	589 N	393	-0-	-196	-0-	102	1	291	2	Y	-0-			4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 117		RRCID -> 162602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	13	1 9	410	3	Y	12	10	1	2
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	29	12 9	403	3	Y	11	11	1	2
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	24	17 9	285	3	Y	15	13	1	4
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	30	11 9	361	3	Y	10	12	1	2
*04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	70	12 9	948	3	Y	11	10	1	3
*05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	109	15 9	1430	3	Y	14	12	1	5

SBR		WELL #: 123		RRCID -> 162603		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346						
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	20	3 9	2	9	Y	2	2	1	1
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	3 9	145	3	Y	3	3	1	1
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	2 9	15	3	Y	2	2	1	1
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1 9	75	3	Y	1	2	1	-0-
04	150 N	40	-0-	-110	-0-	3	1 9	36	3	Y	1	1	1	-0-
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	3 9	52	3	Y	3	2	1	1

WHITEHURST		WELL #: 3		RRCID -> 162618		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032						
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	214	24 9	24	9	Y	22	20	1	11
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	112	26 9	26	9	Y	24	25	1	10
02	364 N	143	-0-	-221	-0-	118	25 9	25	9	Y	23	25	1	8
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	227	24 9	24	9	Y	22	15	1	15
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	146	14 9	14	9	Y	13	20	1	8
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	416	22 9	22	9	Y	20	22	1	6

SBR		WELL #: 124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252				
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3 9			Y	-0-	2	1	1
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	29	1 9	397	3	Y	1	1	1	1
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	14	163 3	163	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	31	378 3	378	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	374	-0-	-46	-0-	26	348 3	348	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	11	147 3	147	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144						
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	12	1 9	1	9	Y	1	1	1	1
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	197 3	197	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	45 3	45	3	Y	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	93 3	93	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	89	-0-	-121	-0-	6	83 3	83	3	Y	-0-			-0-
*05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	171 3	171	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF.10175 - 10216		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	723	3	11	9	Y	10	9	1	3
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	935	3	8	9	Y	7	8	1	2
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1148	3	15	9	Y	14	12	1	4
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1092	3	14	9	Y	13	15	1	2
04	900 N	710	-0-	-190	-0-	702	3	8	9	Y	7	7	1	2
05	1271 N	871	-0-	-400	-0-	865	3	6	9	Y	5	5	1	2

SBR		WELL #: 132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE		04/15/1997		TOTAL DEPTH 10614		PERF.10358 - 10382		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
04	240 N	144	-0-	-96	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 138		RRCID -> 162869		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10434 - 10440		
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-			-0-
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10452 - 10478		
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1	1
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	230	3	13	9	Y	12	11	1	2
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7	9	Y	6	6	1	2
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	273	3	13	9	Y	12	13	1	1
04	240 N	85	-0-	-155	-0-	77	3	8	9	Y	7	6	1	2
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1	1

SBR		WELL #: 135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10362 - 10386		
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	60	3	13	9	Y	12	10	1	2
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	119	3	17	9	Y	15	14	1	3
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	189	3	17	9	Y	15	14	1	4
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	141	3	13	9	Y	12	14	1	2
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	115	3	10	9	Y	9	8	1	3
05	217 N	65	-0-	-152	-0-	63	3	2	9	Y	2	3	1	2

SBR		WELL #: 137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE		05/07/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10249 - 10278		
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	2	1	1047	3	Y	15	13	1	3
						17	9							
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	55	1	771	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
02	2072 N	209	-0-	-1863	-0-	15	1	182	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
03	1054 N	164	-0-	-890	-0-	12	1	143	3	Y	8	10	1	1
						9	9							
04	810 N	195	-0-	-615	-0-	13	1	173	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
*05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	10	9	1	3
						11	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	176	3	11	9	Y	10	8	1		2	
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	235	3	9	9	Y	8	8	1		2	
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	57	3	2	9	Y	2	3	1		1	
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	310	3	17	9	Y	15	15	1		1	
04	240 N	152	-0-	-88	-0-	143	3	9	9	Y	8	7	1		2	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1		1	

SBR		WELL #:		143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350				
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
01	868 N	471	-0-	-397	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
03	744 N	510	-0-	-234	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	620 N	136	-0-	-484	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260						
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
04	480 N	393	-0-	-87	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
05	496 N	178	-0-	-318	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122						
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-	1	1			1
01	372 N	205	-0-	-167	-0-	205	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120						
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	447	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1171	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1436	3	15	9	Y	14	12	1			4
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	770	3	15	9	Y	14	16	1			2
04	1110 N	861	-0-	-249	-0-	853	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	1147 N	887	-0-	-260	-0-	883	3	4	9	Y	4	4	1			2

SBR		WELL #:		153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626						
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10967		PERF.10736 - 10762		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	18	1 1	601	3	Y	16	15	1	4
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	12	38 1	526	3	Y	11	12	1	3
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	12 1	376	3	Y	14	13	1	4
03	620 N	287	-0-	-333	-0-	21	15 1	258	3	Y	7	10	1	1
04	570 N	320	-0-	-250	-0-	21	8 1	290	3	Y	8	7	1	2
05	465 N	77	-0-	-388	-0-	5	9 1	64	3	Y	7	6	1	3
						8	9							
SBR		WELL #: 125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10464 - 10498		
12	186 N	79	-0-	-107	-0-	72	3 7 9	7	9	Y	6	6	1	2
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1 8 9	285	3	Y	7	7	1	2
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	7	13 1	86	3	Y	12	11	1	3
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	9 1	140	3	Y	8	10	1	1
04	300 N	129	-0-	-171	-0-	8	7 1	114	3	Y	6	5	1	2
*05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	40	11 1	529	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
SBR		WELL #: 134		RRCID -> 163381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10216 - 10266		
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	108	3 1 9	1	9	Y	1	1	1	1
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-	1	1	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
04	270 N	97	-0-	-173	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 154		RRCID -> 163383		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10678		PERF.10428 - 10456		
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	1	24 1	447	3	Y	22	19	1	4
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	33	19 1	464	3	Y	17	17	1	4
02	336 N	286	-0-	-50	-0-	21	18 1	247	3	Y	16	15	1	5
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	29	18 1	354	3	Y	16	19	1	2
04	510 N	401	-0-	-109	-0-	26	17 1	358	3	Y	15	13	1	4
*05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	18 1	272	3	Y	16	14	1	6
						18	9							
SBR		WELL #: 147		RRCID -> 163384		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10714 - 10736				
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		158		RRCID -> 163571		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		126		RRCID -> 163573		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130						
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-
04	T. A.	2991	-0-	2991	2991	2991	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	941	-0-	941	3932	941	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		142		RRCID -> 163574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466						
12	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	600 N	194	-0-	-406	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		127		RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084						
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	775	3	4	9	Y	4	5	1			3
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	487	3	3	9	Y	3	4	1			2
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	536	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	744 N	576	-0-	-168	-0-	570	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	480 N	386	-0-	-94	-0-	383	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	589 N	141	-0-	-448	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1			1

SBR		WELL #:		157		RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938						
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	87	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	133	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	40	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	37	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	155 N	4	-0-	-151	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			1

SBR		WELL #:		160		RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346						
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	243	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	557	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	527 N	130	-0-	-397	-0-	130	3			Y	-0-	1	1			-0-

SBR		WELL #:		159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818						
12	812 X	812	-0-	-0-	-0-	798	3	14	9	Y	13	11	1			3
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	661	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	806 N	301	-0-	-505	-0-	289	3	12	9	Y	11	13	1			1
04	450 N	211	-0-	-239	-0-	203	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	744 N	210	-0-	-534	-0-	207	3	3	9	Y	3	3	1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	10	1	125	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	18	1	223	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
04	390 N	231	-0-	-159	-0-	16	1	212	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
*05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
SBR		WELL #: 148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322					
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	709	3	7	9	Y	6	6	1	2
01	620 N	399	-0-	-221	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1	2
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	534	3	9	9	Y	8	8	1	2
03	713 N	511	-0-	-202	-0-	500	3	11	9	Y	10	11	1	1
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	385	3	9	9	Y	8	7	1	2
05	589 N	97	-0-	-492	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1	2
SBR		WELL #: 156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896					
12	434 N	145	-0-	-289	-0-	145	3			Y	-0-			33
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-			33
02	476 N	180	-0-	-296	-0-	14	1	166	3	Y	-0-			33
03	155 N	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			33
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-			33
*05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-			33
SBR		WELL #: 173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050					
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	849	3	2	9	Y	2	3	1	2
01	899 N	471	-0-	-428	-0-	470	3	1	9	Y	1	2	1	1
02	644 N	589	-0-	-55	-0-	587	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	837 N	630	-0-	-207	-0-	628	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	423	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997			TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006					
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	413	3	4	9	Y	4	4	1	2
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	302	3	3	9	Y	3	4	1	1
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	410	3	7	9	Y	6	5	1	2
03	403 N	247	-0-	-156	-0-	240	3	7	9	Y	6	7	1	1
04	300 N	171	-0-	-129	-0-	167	3	4	9	Y	4	4	1	1
05	465 N	217	-0-	-248	-0-	215	3	2	9	Y	2	2	1	1

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
ZR UNIT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 163898		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	569 3	11 9	Y	10	4 1	6			
01	589 N	317	-0-	-272	-0-	306 3	11 9	Y	10	14 1	2			
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	727 3	4 9	Y	4		6			
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	673 3	15 9	Y	14	8 1	12			
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	433 3	10 9	Y	9	12 1	9			
05	806 N	310	-0-	-496	-0-	289 3	21 9	Y	19		28			

SBR		WELL #:		174		RRCID -> 164087		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

SBR		WELL #:		150		RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730				
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	112 3	3 9	Y	3	3 1	1			
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31 3	2 9	Y	2	2 1	1			
02	168 N	34	-0-	-134	-0-	31 3	3 9	Y	3	3 1	1			
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	319 3	8 9	Y	7	7 1	1			
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	9 3	3 9	Y	3	3 1	1			
*05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109 3	1 9	Y	1	1 1	1			

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

SBR		WELL #:		162		RRCID -> 164351		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-		-0-			-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		Y	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
*04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-		-0-			-0-
*05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-		-0-			-0-

SBR		WELL #:		163		RRCID -> 164518		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

SBR		WELL #:		180		RRCID -> 164519		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848		
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-		-0-			2
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	2 1	34 3	Y	-0-		-0-			2
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11 1	128 3	Y	-0-		-0-			2
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	46 1	564 3	Y	-0-		-0-			2
*04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	24 1	326 3	Y	-0-		-0-			2
05	155 N	40	-0-	-115	-0-	3 1	37 3	Y	-0-		-0-			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		182	RRCID ->	164522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10750	- 10775	
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	
12		62 N	39	-0-	-23	-0-	38 3	1 9	Y	1	1 1	1	
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	166 3	Y	-0-	1 1	-0-	
02		308 N	248	-0-	-60	-0-	19 1	228 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	25 1	309 3	Y	2	2 1	-0-	
							2 9						
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	11 1	151 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
*05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	36 1	466 3	Y	3	2 1	1	
							3 9						

SBR		WELL #:		178	RRCID ->	164523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10830	- 10850	
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	1 1	257 3	Y	-0-		1	
01		403 N	168	-0-	-235	-0-	11 1	157 3	Y	-0-		1	
02		336 N	213	-0-	-123	-0-	16 1	197 3	Y	-0-		1	
03		248 N	49	-0-	-199	-0-	4 1	45 3	Y	-0-		1	
04		150 N	33	-0-	-117	-0-	2 1	31 3	Y	-0-		1	
05		248 N	99	-0-	-149	-0-	7 1	92 3	Y	-0-		1	

SBR		WELL #:		179	RRCID ->	164613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782	- 10802	
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-		-0-	
01		310 N	253	-0-	-57	-0-	17 1	236 3	Y	-0-		-0-	
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-		-0-	
03		155 N	53	-0-	-102	-0-	4 1	49 3	Y	-0-		-0-	
04		240 N	43	-0-	-197	-0-	3 1	40 3	Y	-0-		-0-	
*05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-		-0-	

HUFF		WELL #:		10	RRCID ->	164614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10856	- 10876	
12		279 N	80	-0-	-199	-0-	20 1	60 2	Y	-0-		9	
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	90 1	215 2	Y	1		10	
							1 9						
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	119 1	445 2	Y	-0-	8 1	2	
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	131 1	388 2	Y	1		3	
							1 9						
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	95 1	290 2	Y	-0-		3	
*05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	180 1	509 2	Y	1		4	
							1 9						

SBR		WELL #:		166	RRCID ->	164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990	- 10010	
12		496 N	439	-0-	-57	-0-	436 3	3 9	Y	3	3 1	1	
01		372 N	146	-0-	-226	-0-	144 3	2 9	Y	2	2 1	1	
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-	
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973									
SBR		WELL #: 167		RRCID -> 164750		COMPL. DATE 09/03/1997			TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	279 N	29	-0-	-250	-0-	29	3	Y	-0-	3 1	2
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	Y	-0-	1 1	1
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	3	1	Y	-0-	1 1	-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
*05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 168		RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997			TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529		
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	12	10 1	3
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	8	9 1	2
						9	9				
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	7	7 1	2
						8	9				
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	14	1	Y	6	7 1	1
						7	9				
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	10	1	Y	6	5 1	2
						7	9				
*05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	9	8 1	3
						10	9				

SBR		WELL #: 169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766		
12	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	3	Y	-0-		-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-		-0-
02	252 N	180	-0-	-72	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
03	186 N	32	-0-	-154	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
*05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-		-0-

HUFF		WELL #: 9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997			TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910		
12	713 N	347	-0-	-366	-0-	88	1	Y	-0-		-0-
01	992 N	302	-0-	-690	-0-	89	1	Y	-0-		-0-
02	616 N	365	-0-	-251	-0-	77	1	Y	-0-		-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	96	1	Y	-0-		-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	-0-		-0-
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	105	1	Y	-0-		-0-

ZR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	614			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	614			Y	-0-		1
02	614 X	-0-	-0-	-614	-0-			Y	-0-		1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

ZR UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 165572		COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420		
12	735 X	81	-0-	-654	-0-	81	3	Y	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	85	-0-	-125	-0-	85	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ZR "A"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

ZR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 166037	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 11490	PERF.11116 - 11136							
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			5
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	Y	-0-			5
02	207 X	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	-0-			5
03	93 X	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-			5
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			5
05	372 X	230	-0-	-142	-0-	21	1	209	2	Y	-0-			5

ZR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166038	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 11610	PERF.11210 - 11247							
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			8
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			8
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			8
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

ZR UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 166046	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10378 - 10398							
12	899 N	2	-0-	-897	-0-	1	3	1	9	Y	1	1		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	245	3	7	9	Y	6	3	1	3
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	279	3	4	9	Y	4			7
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	341	3	9	9	Y	8	7	1	8
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	169	3	2	9	Y	2	7	1	3
05	310 N	115	-0-	-195	-0-	102	3	13	9	Y	12			15

ZR UNIT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 166052	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10394 - 10420							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 166448	COMPL. DATE 12/23/1997	TOTAL DEPTH 11444	PERF.11116 - 11140							
12	415 X	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.	49	-0-	49	49	4	1	45	2	Y	-0-			2
05	T. A.	393	-0-	393	442	36	1	357	2	Y	-0-			2

ZR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 166527	COMPL. DATE 12/23/1997	TOTAL DEPTH 11456	PERF.11160 - 11180							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

ZR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 166529	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 11570	PERF.11212 - 11242							
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-			20
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			20
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			20
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	9	1	100	2	Y	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			20

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		165		RRCID -> 166655		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10276 - 10326	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	274	3	3	9	Y	3	3	1		1
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3	3	1		1
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	302	3	3	9	Y	3	3	1		1
03	279 N	190	-0-	-89	-0-	184	3	6	9	Y	5	5	1		1
04	270 N	89	-0-	-181	-0-	87	3	2	9	Y	2	2	1		1
05	341 N	193	-0-	-148	-0-	192	3	1	9	Y	1	1	1		1

ZR "A"		WELL #:		10		RRCID -> 166656		COMPL. DATE		12/31/1997		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11183 - 11203	
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	2	Y	-0-				2
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				2
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-				2
03	310 X	143	-0-	-167	-0-	12	1	131	2	Y	-0-				2
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				2
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				2

ZR UNIT "A"		WELL #:		9		RRCID -> 166750		COMPL. DATE		12/24/1997		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11148 - 11168	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				7
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				7
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7

SBR		WELL #:		171		RRCID -> 166835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10685		PERF.10384 - 10420	
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	236	3	Y	2	4	1		2
						2	9								
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	17	1	231	3	Y	2	3	1		1
						2	9								
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	10	1	120	3	Y	3	3	1		1
						3	9								
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	17	1	208	3	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	3	2	1		1
						3	9								
*05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	2	2	1		1
						2	9								

BRACKEN "A"		WELL #:		2025		RRCID -> 167194		COMPL. DATE		02/13/1998		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9856 - 9876	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2026		RRCID -> 167330		COMPL. DATE		02/21/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9880 - 9910	
12	806 N	782	-0-	-24	-0-	776	3	6	9	Y	5	8	1		4
01	744 N	615	-0-	-129	-0-	608	3	7	9	Y	6	7	1		3
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	743	3	8	9	Y	7	8	1		2
03	775 N	611	-0-	-164	-0-	603	3	8	9	Y	7	8	1		1
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	584	3	8	9	Y	7	6	1		2
05	837 N	491	-0-	-346	-0-	490	3	1	9	Y	1	2	1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"		WELL #:		2039	RRCID ->	167507	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9804 -	9836	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
12	1085 X	328	-0-	-757	-0-	313	3	15	9	Y	14	14	1	4
01	496 N	304	-0-	-192	-0-	286	3	18	9	Y	16	16	1	4
02	392 N	194	-0-	-198	-0-	166	3	28	9	Y	25	22	1	7
03	341 N	275	-0-	-66	-0-	249	3	26	9	Y	24	28	1	3
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	223	3	23	9	Y	21	18	1	6
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	190	3	8	9	Y	7	8	1	5

BRACKEN "A"		WELL #:		2027	RRCID ->	167576	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9976 -	10016	
12	868 N	621	-0-	-247	-0-	597	3	24	9	Y	22	21	1	7
01	713 N	162	-0-	-551	-0-	138	3	24	9	Y	22	23	1	6
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	647	3	34	9	Y	31	28	1	9
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1275	3	32	9	Y	29	34	1	4
*04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1468	3	30	9	Y	27	24	1	7
*05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	808	3	8	9	Y	7	8	1	6

BRACKEN "A"		WELL #:		2040	RRCID ->	167606	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9954 -	9986	
12	589 N	368	-0-	-221	-0-	364	3	4	9	Y	4	5	1	2
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	296	3	6	9	Y	5	5	1	2
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	390	3	7	9	Y	6	6	1	2
03	372 N	215	-0-	-157	-0-	207	3	8	9	Y	7	8	1	1
04	300 N	212	-0-	-88	-0-	208	3	4	9	Y	4	4	1	1
05	434 N	78	-0-	-356	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1	1

BRACKEN "A"		WELL #:		2023	RRCID ->	167639	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9804 -	9844	
12	682 N	273	-0-	-409	-0-	264	3	9	9	Y	8	8	1	3
01	620 N	255	-0-	-365	-0-	249	3	6	9	Y	5	6	1	2
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	517	3	8	9	Y	7	7	1	2
03	279 N	211	-0-	-68	-0-	204	3	7	9	Y	6	7	1	1
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	160	3	7	9	Y	6	5	1	2
05	589 N	94	-0-	-495	-0-	93	3	1	9	Y	1	2	1	1

BRACKEN "B"		WELL #:		2056	RRCID ->	167761	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	10050 -	10080	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2024	RRCID ->	168157	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9812 -	9852	
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	231	3	3	9	Y	3	4	1	1
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	186	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	256	3	6	9	Y	5	5	1	1
03	248 N	95	-0-	-153	-0-	88	3	7	9	Y	6	6	1	1
04	180 N	45	-0-	-135	-0-	42	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	279 N	67	-0-	-212	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1	1

BRACKEN "E"		WELL #:		2075	RRCID ->	168200	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10448 -	10474	
12	155 N	77	-0-	-78	-0-	64	3	13	9	Y	12	11	1	4
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	93	3	11	9	Y	10	11	1	3
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	250	3	14	9	Y	13	12	1	4
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	223	3	18	9	Y	16	18	1	2
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	98	3	8	9	Y	7	7	1	2
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
BRACKEN "A"		WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9994 - 10045	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-	2 1	2
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	Y	-0-		2
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-		2
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	Y	-0-	1 1	1
04	240 N	72	-0-	-168	-0-	72	3	Y	-0-		1
05	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3	Y	-0-		1

BRACKEN "A"		WELL #: 2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9990 - 10034	
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	390	3	Y	5	5 1	2
01	372 N	309	-0-	-63	-0-	306	3	Y	3	4 1	1
02	588 N	349	-0-	-239	-0-	341	3	Y	7	6 1	2
03	403 N	226	-0-	-177	-0-	218	3	Y	7	8 1	1
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	351	3	Y	7	6 1	2
05	372 N	182	-0-	-190	-0-	181	3	Y	1	2 1	1

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9759 - 9787	
12	310 X	105	-0-	-205	-0-	105	3	Y	-0-		18
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		18
02	112 N	36	-0-	-76	-0-	36	3	Y	-0-		18
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	Y	-0-		18
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-		18
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		18

ZR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11545		PERF. 11247 - 11252	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2037		RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806	
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	418	3	Y	2	2 1	1
01	558 N	477	-0-	-81	-0-	475	3	Y	2	2 1	1
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	736	3	Y	3	3 1	1
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	Y	3	4 1	-0-
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	437	3	Y	3	2 1	1
05	806 N	272	-0-	-534	-0-	271	3	Y	1	1 1	1

BRACKEN "A"		WELL #: 2052		RRCID -> 169164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	525	-0-	525	-0-	525	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	24	-0-	24	-0-	549	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	549		Y	-0-		-0-
*05	792 X	243	-0-	-549	-0-	243	3	Y	-0-		-0-

ZR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 11220		PERF. 10954 - 10976	
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		5
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		5
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-		5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "B"		//CONT.// //CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
				246973		WELL #: 2083	RRCID -> 171469	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10238	- 10282	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	3100 N	4200	-0-	1100	1856	9 1	4187 3	Y	4	4 1	2	
01	3878 X	2022	-0-	-1856	-0-	135 3	1884 3	Y	3	3 1	2	
02	3248 X	1609	-0-	-1639	-0-	123 3	1483 3	Y	3	4 1	1	
03	4185 X	1004	-0-	-3181	-0-	76 2	926 3	Y	2	3 1	-0-	
04	4050 X	2784	-0-	-1266	-0-	191 4	2589 3	Y	4	3 1	1	
05	4185 X	2718	-0-	-1467	-0-	192 3	2523 3	Y	3	3 1	1	

SBR				WELL #: 121	RRCID -> 171794	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10678	- 10700			
12	310 N	99	-0-	-211	-0-	99 3		Y	-0-		7	
01	310 N	25	-0-	-285	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		7	
02	168 N	61	-0-	-107	-0-	5 1	56 3	Y	-0-		7	
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	4 1	54 3	Y	-0-		7	
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	161 3	Y	-0-		7	
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	3 1	34 3	Y	-0-		7	

BRACKEN "E"				WELL #: 2076	RRCID -> 171796	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10556	- 10582			
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		Y	-0-		-0-	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-		-0-	
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-		-0-	
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-		-0-	
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 3		Y	-0-		-0-	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-	

BRACKEN, R.				WELL #: 2	RRCID -> 171898	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11065	PERF.10755	- 10792			
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	18 2	204 3	Y	2		5	
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18 3	233 3	Y	3	4 1	4	
02	224 N	141	-0-	-83	-0-	8 2	131 3	Y	2	4 1	2	
03	217 N	18	-0-	-199	-0-	1 1	17 3	Y	-0-	1 1	1	
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	11 2	204 3	Y	2	1 1	2	
*05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16 3	309 3	Y	3	3 1	2	

BRACKEN, R.				WELL #: 1	RRCID -> 172042	COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10676	- 10724			
12	341 N	284	-0-	-57	-0-	23 2	259 3	Y	2		3	
01	155 N	25	-0-	-130	-0-	2 1	23 3	Y	-0-	1 1	2	
02	252 N	99	-0-	-153	-0-	6 2	91 3	Y	2	3 1	1	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		1	
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	Y	-0-		1	
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	3 1	61 3	Y	1	1 1	1	
						1 9						

A.W.P. (OLMOS)
EL DORADO GAS & OIL, INC.
BRACKEN, R.

//CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
//CONT.// 246973
WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

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
12	279 N	217	-0-	-62	-0-	18 1	199 3	Y	-0-			1
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	30 1	381 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	8 1	137 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	13 1	172 3	Y	-0-			-0-
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	17 1	323 3	Y	-0-			-0-
*05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	33 1	647 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

SBR

WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

12	7569 X	3255	-0-	-4314	-0-	7 1	3242 3	Y	5	6 1		3
						6 9						
01	4898 X	1393	-0-	-3505	-0-	93 1	1296 3	Y	4	5 1		2
						4 9						
02	4424 X	1512	-0-	-2912	-0-	116 1	1389 3	Y	6	6 1		2
						7 9						
03	4898 X	1062	-0-	-3836	-0-	80 1	976 3	Y	5	6 1		1
						6 9						
04	4110 X	1476	-0-	-2634	-0-	101 1	1371 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
05	3255 X	1939	-0-	-1316	-0-	137 1	1796 3	Y	5	4 1		2
						6 9						

BRACKEN, R.

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

12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			-0-

SBR

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR

WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1 1	305 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
01	1023 N	453	-0-	-570	-0-	30 1	421 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	49 1	585 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	40 1	482 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
04	450 N	243	-0-	-207	-0-	17 1	225 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	66 1	868 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	341 N	77	-0-	-264	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	270 N	130	-0-	-140	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	1					4
						1	9									
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	20	1	253	3	Y	1	2	1			3
						1	9									
02	392 N	205	-0-	-187	-0-	12	1	193	3	Y	-0-	2	1			1
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	15	1	204	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

12	1333 N	340	-0-	-993	-0-	339	3	1	9	Y	1	3	1			3
01	1333 X	767	-0-	-566	-0-	767	3			Y	-0-	2	1			1
02	1568 X	1170	-0-	-398	-0-	1170	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	1736 X	455	-0-	-1281	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
04	1680 X	685	-0-	-995	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
05	1302 X	1163	-0-	-139	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "D" WELL #: 20100 RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	2	1	1019	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	525	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
03	1643 N	1128	-0-	-515	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
04	1590 N	883	-0-	-707	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
05	1643 N	784	-0-	-859	-0-	784	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		187	RRCID ->	178513	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	10650 - 10670		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	Y	-0-			3
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	22	1	307	3	Y	-0-			3
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			3
03	372 N	75	-0-	-297	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			3
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	21	1	279	3	Y	-0-			3
*05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	3	Y	-0-			3

L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1	RRCID ->	178529	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9518 - 9550		
12	1054 N	429	-0-	-625	-0-	14	1	404	3	Y	10	8	1	7
01	837 N	621	-0-	-216	-0-	26	1	583	3	Y	11	10	1	8
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	Y	5	6	1	7
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1033	3	Y	14	13	1	8
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	21	1	544	3	Y	6	9	1	5
*05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	530	3	Y	4	5	1	4

SBR		WELL #:		186	RRCID ->	178828	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10448 - 10482		
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	Y	-0-	1	1	1
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	3	Y	-0-			1
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	15	1	185	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	341 N	291	-0-	-50	-0-	22	1	269	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	283	-0-	-197	-0-	19	1	264	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		7	RRCID ->	178933	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10710 - 10748		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	162	-0-	162	-0-	11	1	151	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		190	RRCID ->	179163	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10670 - 10720		
12	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-			1
01	403 N	210	-0-	-193	-0-	14	1	196	3	Y	-0-			1
02	252 N	143	-0-	-109	-0-	11	1	132	3	Y	-0-			1
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			1
04	210 N	52	-0-	-158	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			1
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 191		RRCID -> 179164	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 10565	PERF.10326	- 10342				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1	1
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	1	1	1	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	9	13	1	Y	1	1	1	-0-
04	210 N	140	-0-	-70	-0-	10	1	130	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	10	1	133	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

BRACKEN "D"		WELL #: 2099		RRCID -> 179207		COMPL. DATE 02/04/2000				TOTAL DEPTH 10620				PERF.10452 - 10472
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	387	3	Y	2	4	1	3
01	341 N	209	-0-	-132	-0-	2	9	14	1	Y	2	3	1	2
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	10	1	123	3	Y	1	2	1	1
03	403 N	193	-0-	-210	-0-	1	9	15	1	Y	1	2	1	-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	13	1	181	3	Y	1	1	1	-0-
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1	9	18	1	Y	3	2	1	1
						3	9							

SBR		WELL #: 189		RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000				TOTAL DEPTH 10675				PERF.10444 - 10504
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-			-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-			-0-
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 192		RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000				TOTAL DEPTH 10965				PERF.10696 - 10724
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
01	279 N	183	-0-	-96	-0-	12	1	171	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	46	-0-	-134	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
*05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 6		RRCID -> 180328		COMPL. DATE 08/13/2000				TOTAL DEPTH 10985				PERF.10738 - 10810
12	403 N	253	-0-	-150	-0-	20	1	229	3	Y	4			5
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	4	9	28	1	Y	9	8	1	6
02	672 N	111	-0-	-561	-0-	10	9	6	1	Y	4	8	1	2
03	248 N	117	-0-	-131	-0-	4	9	8	1	Y	3	3	1	2
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	3	9	22	1	Y	9	5	1	6
*05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	10	9	31	1	Y	11	10	1	7
						12	9							

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
		WELL #: 8		RRCID -> 180330		COMPL. DATE 11/21/2000			TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742		
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
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	455	3	Y	4
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	7
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	7	1	121	3	Y	-0-
03	496 N	142	-0-	-354	-0-	10	1	130	3	Y	2
*04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	Y	3
*05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	Y	5

SBR		WELL #: 193		RRCID -> 180331		COMPL. DATE 11/20/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681		
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	Y	3
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	Y	2
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	14	1	168	3	Y	3
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	2
04	360 N	167	-0-	-193	-0-	11	1	155	3	Y	1
05	217 N	155	-0-	-62	-0-	11	1	142	3	Y	2

BRACKEN ET AL		WELL #: 85		RRCID -> 181932		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010		
12	217 N	57	-0-	-160	-0-	2	1	48	3	Y	6
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	7	1	160	3	Y	10
02	140 N	60	-0-	-80	-0-	11	1	49	3	Y	8
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	9
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	18	1	140	3	Y	11
*05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	6

BRACKEN, R.		WELL #: 9		RRCID -> 183044		COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642		
12	651 N	526	-0-	-125	-0-	43	1	480	3	Y	3
01	1240 N	1006	-0-	-234	-0-	73	1	929	3	Y	4
02	896 N	254	-0-	-642	-0-	15	1	238	3	Y	1
03	527 N	305	-0-	-222	-0-	21	1	283	3	Y	1
*04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	89	1	1674	3	Y	3
*05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	44	1	865	3	Y	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 194		RRCID -> 183452	COMPL. DATE 06/22/2001	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10406	- 10460	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	223	3	2	9	Y	1
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-
02	280 N	92	-0-	-188	-0-	7	1	84	3	Y	-0-
03	217 N	164	-0-	-53	-0-	1	9	151	3	Y	-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	-0-

SBR		WELL #: 196		RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10812 - 10827	
12	403 N	180	-0-	-223	-0-	180	3			Y	-0-
01	310 N	202	-0-	-108	-0-	14	1	188	3	Y	-0-
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	10	1	124	3	Y	-0-
03	186 N	67	-0-	-119	-0-	5	1	62	3	Y	-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	3	Y	-0-
*05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	-0-

SBR		WELL #: 198		RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10376 - 10408	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 10		RRCID -> 185083		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10668 - 10716	
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	79	1	880	3	Y	-0-
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	115	1	1455	3	Y	-0-
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	114	1	1846	3	Y	-0-
03	961 N	649	-0-	-312	-0-	46	1	603	3	Y	-0-
*04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	125	1	2369	3	Y	-0-
05	2108 N	1627	-0-	-481	-0-	79	1	1548	3	Y	-0-

SBR		WELL #: 197		RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10438 - 10458	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	59	3	1	9	Y	1
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	8	1	94	3	Y	-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	1	9	182	3	Y	-0-
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	7	1	96	3	Y	-0-

BRACKEN, "A"		WELL #: 104		RRCID -> 191801		COMPL. DATE 01/14/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10417	- 10446	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10492	- 10522	
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		203	RRCID ->	196282	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10470	- 10500	
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	154	3	14	9	Y	13	11	1	3
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	Y	10	10	1	3
						11	9							
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	8	1	92	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	8	9	1	1
						9	9							
04	300 N	197	-0-	-103	-0-	13	1	175	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
*05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	10	9	1	3
						11	9							

SBR		WELL #:		202	RRCID ->	196283	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	10365	- 10404	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		204	RRCID ->	198776	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10111	- 10201	
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
05	186 N	108	-0-	-78	-0-	7	1	98	3	Y	3	3	1	1
						3	9							

SBR		WELL #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	10846	- 10946	
12	T. A.	61	-0-	61	-0-	142	3			Y	-0-			1
01	T. A.	53	-0-	53	-0-	195	4	49	3	Y	-0-			1
02	219 X	24	-0-	-195	-0-		2	22	3	Y	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-			1
*05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10787	- 10846
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	61	-0-	61	184		61	3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	26	-0-	26	210		2	1	Y	-0-		-0-
02	283 X	73	-0-	-210	-0-		6	1	Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
05	93 N	11	-0-	-82	-0-		1	1	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10412	- 10484
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10296	- 10366
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-		1	1	Y	-0-		-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-		36	1	Y	-0-		-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-		29	1	Y	-0-		-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-		35	1	Y	-0-		-0-
04	510 N	71	-0-	-439	-0-		5	1	Y	-0-		-0-
05	434 N	69	-0-	-365	-0-		5	1	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		208	RRCID ->	200229	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10501	- 10541
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		209	RRCID ->	200423	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10407	- 10465
12	434 N	163	-0-	-271	-0-		151	3	Y	11	10	1
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-		205	3	Y	12	12	1
02	280 N	201	-0-	-79	-0-		194	3	Y	6	6	1
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-		229	3	Y	10	11	1
04	210 N	115	-0-	-95	-0-		108	3	Y	6	5	1
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	1	1

BRACKEN, R.		WELL #:		14	RRCID ->	200719	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10681	- 10730
12	465 N	218	-0-	-247	-0-		17	1	Y	7		7
01	527 N	382	-0-	-145	-0-		27	1	Y	9	8	1
02	252 N	205	-0-	-47	-0-		12	1	Y	4	9	1
03	217 N	153	-0-	-64	-0-		11	1	Y	3	3	1
04	360 N	247	-0-	-113	-0-		12	1	Y	5	3	1
*05	669 N	669	-0-	-0-	-0-		32	1	Y	11	10	1
							12	9				6

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
SBR		WELL #:		210	RRCID ->	201560	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10423 - 10474					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		11	RRCID ->	201799	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10713 - 10738					
12		465 N	127	-0-	-338	-0-	10	1	111	3	Y	5					8
01		310 N	200	-0-	-110	-0-	14	1	178	3	Y	7	7	1			8
02		476 N	68	-0-	-408	-0-	4	1	63	3	Y	1	5	1			4
03		124 N	38	-0-	-86	-0-	3	1	34	3	Y	1	2	1			3
*04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	Y	2	2	1			3
*05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	599	3	Y	4	4	1			3

BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID ->	201827	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	10705 - 10775					
12		496 N	333	-0-	-163	-0-	27	1	304	3	Y	2					4
01		434 N	382	-0-	-52	-0-	28	1	353	3	Y	1	2	1			3
02		448 N	126	-0-	-322	-0-	7	1	118	3	Y	1	3	1			1
03		341 N	70	-0-	-271	-0-	5	1	64	3	Y	1	1	1			1
*04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	510	3	Y	2	1	1			2
*05		899 N	899	-0-	-0-	-0-	43	1	854	3	Y	2	2	1			2

SBR		WELL #:		211	RRCID ->	203270	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10730 - 10792					
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
02		112 N	99	-0-	-13	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
04		240 N	173	-0-	-67	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
05		124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-

HUFF		WELL #:		3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10889 - 10930					
12		744 N	479	-0-	-265	-0-	122	1	356	2	Y	1					15
01		899 X	606	-0-	-293	-0-	179	1	426	2	Y	1					16
02		752 X	752	-0-	-0-	-0-	159	1	593	2	Y	-0-	10	1			6
03		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	361	1	1069	2	Y	-0-					6
04		775 X	775	-0-	-0-	-0-	190	1	584	2	Y	1					7
*05		945 X	945	-0-	-0-	-0-	247	1	698	2	Y	-0-					7

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		218	RRCID ->	204002	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10902 - 10924					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		212	RRCID ->	205249	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10704 - 10760					
12	310 N	82	-0-	-228	-0-	82	3			Y	-0-					1
01	310 N	155	-0-	-155	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					1
02	280 N	182	-0-	-98	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					1
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					1
04	150 N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1

BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID ->	205256	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10742 - 10818					
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	31	1	342	3	Y	-0-					2
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	39	1	489	3	Y	-0-	1	1			1
02	364 N	202	-0-	-162	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					1
03	372 N	145	-0-	-227	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					1
*04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID ->	205258	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10717 - 10748					
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	503	3	Y	4					6
01	682 N	579	-0-	-103	-0-	42	1	533	3	Y	4	5	1			5
02	616 N	157	-0-	-459	-0-	9	1	146	3	Y	2	4	1			3
03	558 N	318	-0-	-240	-0-	22	1	295	3	Y	1	2	1			2
*04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	3	Y	5	3	1			4
*05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	3	Y	6	6	1			4

BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID ->	208458	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10392 - 10456					
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
01	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
05	837 N	475	-0-	-362	-0-	475	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID ->	208912	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9975 - 10041					
12	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 2016		RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005						
BRACKEN "A"		WELL #: 2016		RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9926 - 10004						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 221		RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 10472 - 10558						
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	144	3	30	9	Y	27	22	1			5
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	560	3	25	9	Y	23	23	1			5
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	439	3	19	9	Y	17	17	1			5
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	300	3	26	9	Y	24	26	1			3
04	570 N	239	-0-	-331	-0-	217	3	22	9	Y	20	18	1			5
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	2	1			3

SBR		WELL #: 220		RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10312 - 10386						
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	501	3	Y	-0-					-0-
02	364 N	204	-0-	-160	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	276	-0-	-234	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					-0-
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2038		RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9824 - 9886						
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	31	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	124 N	27	-0-	-97	-0-	25	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	84 N	22	-0-	-62	-0-	22	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 88		RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9487 - 9532						
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "F"		WELL #: 2049		RRCID -> 210839		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10432 - 10498						
12	713 X	519	-0-	-194	-0-	504	3	15	9	Y	14	12	1			4
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	574	3	10	9	Y	9	10	1			3
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	778	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	845	3	13	9	Y	12	14	1			1
*04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	595	3	11	9	Y	10	8	1			3
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	1			2

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 212095		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9732 - 9773						
12	434 X	84	-0-	-350	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #: 222		RRCID -> 212159		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10459		PERF.10234 - 10324					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
04	T. A.	2518	-0-	2518	2518		2518	3		Y	-0-				-0-
05	T. A.	639	-0-	639	3157		639	3		Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 224		RRCID -> 212592		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10241 - 10278					
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-				-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	1	1			-0-
						1	9								
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	3	2	1		1
						3	9								
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-	1	1		-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	5	1	63	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
05	248 N	71	-0-	-177	-0-	5	1	63	3	Y	3	2	1		1
						3	9								

SBR		WELL #: 223		RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10792 - 10880					
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-				-0-
01	93 X	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-				-0-
02	84 X	31	-0-	-53	-0-	2	1	29	3	Y	-0-				-0-
03	155 X	138	-0-	-17	-0-	11	1	127	3	Y	-0-				-0-
*04	280 X	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-				-0-
*05	650 X	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	3	Y	-0-				-0-

WHITEHURST		WELL #: 7		RRCID -> 213264		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 10648		PERF.10336 - 10414					
12	403 X	387	-0-	-16	-0-	341	3	46	9	Y	42	32	1		22
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	260	3	36	9	Y	33	42	1		13
02	196 N	79	-0-	-117	-0-	67	3	12	9	Y	11	23	1		1
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	292	3	39	9	Y	35	16	1		20
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	329	3	19	9	Y	17	27	1		10
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	295	3	26	9	Y	24	27	1		7

SBR		WELL #: 199		RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10378		PERF.10058 - 10140					
12	14B2 EXT	30	-0-	30	137	30	3			Y	-0-				-0-
01	176 N	39	-0-	-137	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-				-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-				-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10089		PERF. 9884 - 9958					
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-	1	1		1
01	1426 N	738	-0-	-688	-0-	738	3			Y	-0-				1
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-				1
03	1643 N	932	-0-	-711	-0-	931	3			Y	-0-	1	1		1
04	720 N	569	-0-	-151	-0-	569	3	1	9	Y	-0-				1
05	1023 N	214	-0-	-809	-0-	214	3			Y	-0-				1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3	RRCID ->	214242	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9650 - 9683		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			9
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			9
02	112 N	36	-0-	-76	-0-	36	3			Y	-0-			9
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-			9
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			9
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			9

SBR		WELL #:		231	RRCID ->	214574	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10390 - 10499		
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		16	RRCID ->	215738	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10752 - 10845		
12	837 N	228	-0-	-609	-0-	19	1	209	3	Y	-0-			1
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	38	1	485	3	Y	-0-			1
02	560 N	271	-0-	-289	-0-	16	1	255	3	Y	-0-	1 1		-0-
03	217 N	85	-0-	-132	-0-	6	1	79	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	24	1	452	3	Y	-0-			-0-
*05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	731	3	Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #:		8	RRCID ->	220091	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10218 - 10286		
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	229	3	26	9	Y	24	17	1	13
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	157	3	17	9	Y	15	23	1	5
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	55	3	9	9	Y	8	11	1	2
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	158	3	17	9	Y	15	8	1	9
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	138	3	13	9	Y	12	15	1	6
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	94	3	14	9	Y	13	15	1	4

WHITEHURST		WELL #:		10	RRCID ->	220166	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10208 - 10300		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	10360 - 10438		
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	269	3	32	9	Y	29	39	1	12
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	465	3	35	9	Y	32	31	1	13
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	252	3	20	9	Y	18	27	1	4
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	205	3	21	9	Y	19	11	1	12
04	480 N	178	-0-	-302	-0-	160	3	18	9	Y	16	20	1	8
05	310 N	214	-0-	-96	-0-	195	3	19	9	Y	17	20	1	5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN, R.		WELL #:		21		RRCID -> 221211		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	589 N	233	-0-	-356	-0-		19 1	211 3	Y		3			6
01	558 N	356	-0-	-202	-0-		3 9	327 3	Y		3	4 1		5
02	252 N	113	-0-	-139	-0-		3 9	106 3	Y		-0-	3 1		2
03	248 N	166	-0-	-82	-0-		7 1	152 3	Y		2	2 1		2
*04	662 N	662	-0-	-0-	-0-		12 1	626 3	Y		3	2 1		3
*05	412 N	412	-0-	-0-	-0-		2 9	388 3	Y		4	4 1		3
							3 9							
							4 9							

SBR		WELL #:		232		RRCID -> 221579		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808			
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		3 1	1219 3	Y		-0-	1 1		1
01	1178 N	652	-0-	-526	-0-		44 1	608 3	Y		-0-			1
02	756 N	427	-0-	-329	-0-		33 1	394 3	Y		-0-	1 1		-0-
03	1209 N	726	-0-	-483	-0-		55 1	671 3	Y		-0-			-0-
04	630 N	511	-0-	-119	-0-		35 1	476 3	Y		-0-			-0-
05	465 N	12	-0-	-453	-0-		1 1	11 3	Y		-0-			-0-

BRACKEN "G"		WELL #:		201		RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810			
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-		990 3		Y		-0-	18 1		5
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338 3		Y		-0-			5
02	336 N	299	-0-	-37	-0-		299 3		Y		-0-			5
03	372 N	271	-0-	-101	-0-		271 3		Y		-0-	2 1		3
04	330 N	192	-0-	-138	-0-		192 3		Y		-0-			3
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y		-0-			3

SBR		WELL #:		234		RRCID -> 223697		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363			
12	124 N	122	-0-	-2	-0-		115 3	7 9	Y		6	5 1		2
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-		13 1	182 3	Y		5	6 1		1
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-		6 9	92 3	Y		7	6 1		2
03	124 N	116	-0-	-8	-0-		8 1	100 3	Y		7	8 1		1
04	180 N	118	-0-	-62	-0-		8 9	104 3	Y		5	5 1		1
05	124 N	76	-0-	-48	-0-		8 1	63 3	Y		7	6 1		2
							6 9							
							5 1							
							8 9							

SBR		WELL #:		235		RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450			
12	1612 N	1066	-0-	-546	-0-		1066 3		Y		-0-			-0-
01	1581 N	694	-0-	-887	-0-		694 3		Y		-0-			-0-
02	812 N	778	-0-	-34	-0-		778 3		Y		-0-			-0-
03	1054 N	797	-0-	-257	-0-		797 3		Y		-0-			-0-
04	660 N	124	-0-	-536	-0-		124 3		Y		-0-			-0-
05	868 N	117	-0-	-751	-0-		117 3		Y		-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. HUFF		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 11		RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10960 - 11046						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	434 N	309	-0-	-125	-0-	79	1	230	2	Y	-0-					13
01	852 X	852	-0-	-0-	-0-	250	1	596	2	Y	5					18
02	476 X	356	-0-	-120	-0-	6	9	281	2	Y	-0-	13	1			5
03	739 X	739	-0-	-0-	-0-	186	1	552	2	Y	1					6
04	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	260	1	800	2	Y	2					8
05	837 X	715	-0-	-122	-0-	187	1	528	2	Y	-0-					8

BRACKEN, R.		WELL #: 23		RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10738 - 10828						
12	434 N	223	-0-	-211	-0-	18	1	199	3	Y	5					7
01	620 N	504	-0-	-116	-0-	36	1	458	3	Y	9	8	1			8
02	532 N	61	-0-	-471	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	5	1			3
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	12	1	160	3	Y	3	3	1			3
*04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	658	3	Y	7	4	1			6
*05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	Y	8	8	1			6

BRACKEN, R.		WELL #: 17		RRCID -> 231964		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10702 - 10794						
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	649	3	Y	1					2
01	682 N	411	-0-	-271	-0-	30	1	379	3	Y	2	2	1			2
02	448 N	177	-0-	-271	-0-	10	1	166	3	Y	1	2	1			1
03	713 N	229	-0-	-484	-0-	16	1	212	3	Y	1	1	1			1
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	465	3	Y	1	1	1			1
*05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	1	1	1			1

BRACKEN, R.		WELL #: 22R		RRCID -> 232671		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10416 - 10530						
12	527 N	77	-0-	-450	-0-	6	1	67	3	Y	4					4
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	21	1	265	3	Y	10	8	1			6
02	364 N	166	-0-	-198	-0-	9	1	151	3	Y	5	10	1			1
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	4	3	1			2
04	300 N	218	-0-	-82	-0-	11	1	204	3	Y	3	2	1			3
*05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	639	3	Y	15	12	1			6

BRACKEN "A"		WELL #: 2017		RRCID -> 232676		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9918 - 10034						
12	775 N	679	-0-	-96	-0-	671	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	496 N	402	-0-	-94	-0-	398	3	4	9	Y	4	5	1			1
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	478	3	10	9	Y	9	8	1			2
03	682 N	362	-0-	-320	-0-	350	3	12	9	Y	11	12	1			1
04	390 N	329	-0-	-61	-0-	321	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	527 N	57	-0-	-470	-0-	56	3	1	9	Y	1	2	1			1

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"		WELL #:		2015	RRCID ->	232690	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9832	-	9902
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	758	3	1 9	Y	1	1 1		-0-	
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1 9	Y	1	1 1		-0-	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2 9	Y	2	2 1		-0-	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2 9	Y	2	2 1		-0-	
04	300 N	58	-0-	-242	-0-	57	3	1 9	Y	1	1 1		-0-	
05	310 N	11	-0-	-299	-0-	8	3	3 9	Y	3	2 1		1	

BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID ->	232723	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10804	-	10890
12	T. A.	239	-0-	239	-0-	747	20	1 3	Y	-0-			-0-	
01	769 N	22	-0-	-747	-0-	2	1	20 3	Y	-0-			-0-	
02	364 N	121	-0-	-243	-0-	7	1	114 3	Y	-0-			-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-	
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287 3	Y	-0-			-0-	
*05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234 3	Y	-0-			-0-	

BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID ->	232726	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10760	-	10840
12	589 N	301	-0-	-288	-0-	25	1	276 3	Y	-0-			-0-	
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437 3	Y	-0-			-0-	
02	588 N	82	-0-	-506	-0-	5	1	77 3	Y	-0-			-0-	
03	310 N	224	-0-	-86	-0-	16	1	208 3	Y	-0-			-0-	
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468 3	Y	-0-			-0-	
*05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	755 3	Y	-0-			-0-	

BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID ->	232728	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10850	-	10930
12	682 N	480	-0-	-202	-0-	39	1	440 3	Y	1			2	
						1	9							
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	700 3	Y	-0-	1 1		1	
02	756 N	222	-0-	-534	-0-	13	1	208 3	Y	1	1 1		1	
						1	9							
03	3100 N	4215	-0-	1115	1115	297	1	3917 3	Y	1	1 1		1	
						1	9							
*04	2038 N	923	-0-	-1115	-0-	46	1	877 3	Y	-0-			1	
*05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362 3	Y	-0-	1 1		-0-	

SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10614	-	10698
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	2	1	771 3	Y	-0-			-0-	
01	1116 N	438	-0-	-678	-0-	29	1	409 3	Y	-0-			-0-	
02	1008 N	180	-0-	-828	-0-	14	1	166 3	Y	-0-			-0-	
03	775 N	253	-0-	-522	-0-	19	1	234 3	Y	-0-			-0-	
*04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	44	1	599 3	Y	-0-			-0-	
*05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297 3	Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10166	-	10220
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

12	651 N	171	-0-	-480	-0-	14	1	153	3	Y	4			6
						4	9							
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	329	3	Y	6	6	1	6
						7	9							
02	532 N	454	-0-	-78	-0-	26	1	426	3	Y	2	6	1	2
						2	9							
03	186 N	77	-0-	-109	-0-	5	1	71	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	438	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
*05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	Y	6	5	1	4
						7	9							

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

12	465 X	71	-0-	-394	-0-	67	3	4	9	Y	4	6	1	3
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	219	3	4	9	Y	4	5	1	2
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	4	1	1
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	166	3	6	9	Y	5	5	1	1
04	210 N	118	-0-	-92	-0-	115	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	279 N	65	-0-	-214	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1	1

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	4			7
						4	9							
01	806 N	297	-0-	-509	-0-	21	1	272	3	Y	4	5	1	6
						4	9							
02	532 N	154	-0-	-378	-0-	9	1	144	3	Y	1	4	1	3
						1	9							
03	186 N	128	-0-	-58	-0-	9	1	118	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
*04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
*05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	2	3	1	2
						2	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
HUFF		WELL #:		13	RRCID ->	241826	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10942 - 10962	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	23 1	66 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	186 N	12	-0-	-174	-0-	3 1	9 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	5 1	17 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	16 1	48 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	14 1	44 2	Y	-0-	-0-			-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10 1	28 2	Y	-0-	-0-			-0-

BRACKEN		WELL #:		95	RRCID ->	241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9726 - 9760	
12	341 N	212	-0-	-129	-0-	7 1	198 3	Y	6	6 1			5
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	16 1	354 3	Y	6	6 1			5
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	19 1	451 3	Y	2	3 1			4
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	6 1	166 3	Y	5	6 1			3
04	360 N	186	-0-	-174	-0-	7 1	172 3	Y	6	6 1			3
05	527 N	410	-0-	-117	-0-	15 1	391 3	Y	4	4 1			3

SBR		WELL #:		246	RRCID ->	241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9944 - 9992	
12	589 N	332	-0-	-257	-0-	326 3	6 9	Y	5	5 1			1
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	279 3	7 9	Y	6	6 1			1
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	378 3	11 9	Y	10	8 1			3
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	337 3	13 9	Y	12	14 1			1
04	270 N	118	-0-	-152	-0-	109 3	9 9	Y	8	7 1			2
05	434 N	196	-0-	-238	-0-	193 3	3 9	Y	3	3 1			2

SBR		WELL #:		242	RRCID ->	242977	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10656 - 10710	
12	527 N	121	-0-	-406	-0-	121 3		Y	-0-				15
01	527 X	333	-0-	-194	-0-	22 1	311 3	Y	-0-				15
02	476 X	224	-0-	-252	-0-	17 1	207 3	Y	-0-				15
03	341 X	74	-0-	-267	-0-	6 1	68 3	Y	-0-				15
04	330 X	151	-0-	-179	-0-	10 1	141 3	Y	-0-				15
05	341 X	125	-0-	-216	-0-	9 1	116 3	Y	-0-				15

SBR		WELL #:		243	RRCID ->	243033	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10730 - 10822	
12	279 N	167	-0-	-112	-0-	167 3		Y	-0-				17
01	372 N	224	-0-	-148	-0-	15 1	209 3	Y	-0-				17
02	224 N	90	-0-	-134	-0-	7 1	83 3	Y	-0-				17
03	155 N	88	-0-	-67	-0-	7 1	81 3	Y	-0-				17
04	210 N	139	-0-	-71	-0-	10 1	129 3	Y	-0-				17
*05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	34 1	441 3	Y	-0-				17

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 28		RRCID -> 243054	COMPL. DATE 07/03/2008	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10722	- 10842			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	272	-0-	-317	-0-	22	1	244	3	Y	5		10
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	688	3	Y	6	7 1	9
02	756 N	127	-0-	-629	-0-	7	1	118	3	Y	2	7 1	4
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	330	3	Y	2	3 1	3
*04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	63	1	1199	3	Y	7	4 1	6
*05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	914	3	Y	6	7 1	5

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 16		RRCID -> 243060	COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9326	- 9356					
12	186 N	48	-0-	-138	-0-	2	1	46	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	3			Y	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-		-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-		-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-		-0-
*05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 29		RRCID -> 243062	COMPL. DATE 07/10/2008	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10800	- 10850					
12	930 N	575	-0-	-355	-0-	47	1	524	3	Y	4		10
01	1116 N	767	-0-	-349	-0-	56	1	705	3	Y	5	7 1	8
02	700 N	68	-0-	-632	-0-	4	1	63	3	Y	1	5 1	4
03	589 N	299	-0-	-290	-0-	21	1	276	3	Y	2	3 1	3
*04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	3	Y	6	4 1	5
*05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	917	3	Y	6	6 1	5

SBR		WELL #: 247		RRCID -> 243071	COMPL. DATE 09/23/2009	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9952	- 10016					
12	1240 X	670	-0-	-570	-0-	662	3	8	9	Y	7	7 1	2
01	1767 N	575	-0-	-1192	-0-	567	3	8	9	Y	7	7 1	2
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1438	3	13	9	Y	12	11 1	3
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	953	3	19	9	Y	17	18 1	2
*04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	3	11	9	Y	10	9 1	3
05	1612 N	854	-0-	-758	-0-	852	3	2	9	Y	2	3 1	2

SBR		WELL #: 249		RRCID -> 243835	COMPL. DATE 05/21/2013	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10070	- 10142					
12	1860 X	1049	-0-	-811	-0-	1037	3	12	9	Y	11	11 1	3
01	1333 N	739	-0-	-594	-0-	726	3	13	9	Y	12	12 1	3
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1113	3	20	9	Y	18	16 1	5
03	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1024	3	20	9	Y	18	21 1	2
*04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	869	3	14	9	Y	13	11 1	4
05	1240 N	490	-0-	-750	-0-	486	3	4	9	Y	4	5 1	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10388	-	10400
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	711 X	711	-0-	-0-	-0-	688 3	23 9	Y	21		21	39 1		7
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	456 3	21 9	Y	19		19	18 1		8
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	586 3	23 9	Y	21		21	22 1		7
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2047 3	21 9	Y	19		19	13 1		13
*04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1021 3	19 9	Y	17		17	22 1		8
*05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	745 3	18 9	Y	16		16	20 1		4

SBR		WELL #:		245	RRCID ->	243845	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10492	-	10562
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10644	-	10738
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		1 1			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2 1			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 3	Y	-0-		-0-			-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14322	PERF.	11230	-	13711
12	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	511 1	5712 3	Y	26					34
01	5549 X	4495	-0-	-1054	-0-	327 1	4145 3	Y	21		25 1			30
02	5012 X	2840	-0-	-2172	-0-	165 1	2668 3	Y	6		22 1			14
03	5549 X	1502	-0-	-4047	-0-	105 1	1391 3	Y	5		8 1			11
04	5370 X	3162	-0-	-2208	-0-	158 1	2992 3	Y	11		8 1			14
*05	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	312 1	6129 3	Y	22		21 1			15

SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10034	-	10084
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	8 1	223 3	Y	10		11 1			9
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	11 9	355 3	Y	13		12 1			10
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16 1	184 3	Y	4		6 1			8
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	14 9	170 3	Y	6		9 1			5
04	360 N	277	-0-	-83	-0-	8 1	260 3	Y	6		7 1			4
05	217 N	142	-0-	-75	-0-	7 9	135 3	Y	2		3 1			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
HUFF		WELL #:		14	RRCID ->	247637	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10227 - 11186
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	163 1	479 2	Y	-0-		6
01		589 X	132	-0-	-457	-0-	39 1	93 2	Y	-0-		6
02		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	287 1	1073 2	Y	-0-	3 1	3
03		1054 X	343	-0-	-711	-0-	86 1	257 2	Y	-0-		3
04		1020 X	943	-0-	-77	-0-	232 1	711 2	Y	-0-		3
05		1519 X	142	-0-	-1377	-0-	37 1	105 2	Y	-0-		3

HUFF		WELL #:		12	RRCID ->	248150	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10822 - 10918
12		14B2 EXT	915	-0-	915	3983	233 1	682 2	Y	-0-		-0-
01		3100 N	181	-0-	-2919	1064	53 1	128 2	Y	-0-		-0-
02		1268 N	204	-0-	-1064	-0-	43 1	161 2	Y	-0-		-0-
03		930 N	89	-0-	-841	-0-	23 1	66 2	Y	-0-		-0-
04		180 N	42	-0-	-138	-0-	10 1	32 2	Y	-0-		-0-
05		217 N	55	-0-	-162	-0-	14 1	41 2	Y	-0-		-0-

HUFF		WELL #:		15	RRCID ->	248932	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11032 - 11084
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	96 1	280 2	Y	-0-		15
01		620 N	365	-0-	-255	-0-	108 1	257 2	Y	-0-		15
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	126 1	472 2	Y	-0-	8 1	7
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	214 1	636 2	Y	-0-		7
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	147 1	452 2	Y	-0-		7
05		651 N	526	-0-	-125	-0-	137 1	389 2	Y	-0-		7

BRACKEN "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	249882	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9934 - 9980
12		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1490 3	1 9	Y	1	7 1	4
01		1271 N	906	-0-	-365	-0-	904 3	2 9	Y	2		6
02		1036 N	699	-0-	-337	-0-	698 3	1 9	Y	1		7
03		1364 N	908	-0-	-456	-0-	905 3	3 9	Y	3	6 1	4
04		870 N	617	-0-	-253	-0-	611 3	6 9	Y	5		9
05		775 N	623	-0-	-152	-0-	623 3		Y	-0-		9

BRACKEN, R.		WELL #:		32	RRCID ->	250596	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10646 - 10740
12		930 N	750	-0-	-180	-0-	61 1	682 3	Y	6		12
01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	70 1	889 3	Y	7	9 1	10
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	32 1	523 3	Y	3	8 1	5
03		744 N	287	-0-	-457	-0-	20 1	265 3	Y	2	3 1	4
*04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	61 1	1161 3	Y	4	3 1	5
*05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	32 1	636 3	Y	5	6 1	4

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// //CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
				246973		COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.				
		WELL #:		34H	RRCID ->	254474	08/14/2009	11083	11256	- 14735			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		713 X	46	-0-	-667	-0-	4 1 2 9	40 3	Y	2			10
01		2139 N	1473	-0-	-666	-0-	108 1 4 9	1361 3	Y	4	6 1		8
02		1288 N	461	-0-	-827	-0-	27 1 2 9	432 3	Y	2	6 1		4
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	30 1 4 9	391 3	Y	4	4 1		4
04		1440 N	825	-0-	-615	-0-	41 1 2 9	782 3	Y	2	2 1		4
*05		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	142 1 9 9	2789 3	Y	8	7 1		5

QUINTANILLA		WELL #:		4	RRCID ->	254480	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9296 - 9356
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61			87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11			98
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48	72 1		74
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78	81 1		71
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	106			183

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H	RRCID ->	255265	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL	DEPTH	10372	PERF.	11206 - 15046
12		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	1215 1 105 9	5514 3	Y	95	125 1		34
01		7192 X	6573	-0-	-619	-0-	1107 1 128 9	5338 3	Y	116	105 1		45
02		6496 X	5533	-0-	-963	-0-	787 1 74 9	4672 3	Y	67	84 1		28
03		7192 X	6933	-0-	-259	-0-	648 1 96 9	6189 3	Y	87	82 1		33
04		6600 X	3865	-0-	-2735	-0-	527 1 48 9	3290 3	Y	44	40 1		37
05		6820 X	688	-0-	-6132	-0-	94 1 12 9	582 3	Y	11	21 1		27

BRACKEN, R.		WELL #:		35H	RRCID ->	255873	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL	DEPTH	10436	PERF.	9460 - 14380
12		2914 X	2825	-0-	-89	-0-	227 1 56 9	2542 3	Y	51			71
01		3658 X	2302	-0-	-1356	-0-	165 1 48 9	2089 3	Y	44	53 1		62
02		3304 X	2215	-0-	-1089	-0-	128 1 21 9	2066 3	Y	19	54 1		27
03		2883 X	2363	-0-	-520	-0-	164 1 30 9	2169 3	Y	27	28 1		26
*04		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	153 1 36 9	2881 3	Y	33	23 1		36
*05		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	251 1 59 9	4941 3	Y	54	53 1		37

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 36H		RRCID -> 256159		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 11002		PERF.11230 - 13574								
12	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	556 96	1	6214	3	Y	87					102
01	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	390 85	1	4934	3	Y	77	85	1			94
02	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	261 33	1	4224	3	Y	30	85	1			39
03	4526 X	3892	-0-	-634	-0-	270 61	1	3561	3	Y	55	52	1			42
*04	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	293 97	1	5541	3	Y	88	54	1			76
*05	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	397 107	1	7810	3	Y	97	100	1			73

WELL #: 1H		RRCID -> 257695		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 11042		PERF.10955 - 14176								
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	384 2	1	1127	2	Y	2					15
01	1922 N	612	-0-	-1310	-0-	179 3	1	430	2	Y	3					18
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-	10	1			8
03	1519 N	307	-0-	-1212	-0-	77	1	230	2	Y	-0-					8
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	217 2	1	667	2	Y	2					10
*05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	127 1	1	361	2	Y	1					11

WELL #: 2H		RRCID -> 257947		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 10884		PERF.10708 - 15192								
12	4929 X	2231	-0-	-2698	-0-	389 76	1	1766	3	Y	69	96	1			25
01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	476 90	1	2294	3	Y	82	75	1			32
02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	366 56	1	2172	3	Y	51	62	1			21
03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	406 73	1	3877	3	Y	66	62	1			25
*04	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	561 69	1	3505	3	Y	63	41	1			47
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	24	1			23

WELL #: 1H		RRCID -> 260166		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 10457		PERF.10545 - 14722								
12	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	932 226	1	674	3	Y	205	193	1			84
01	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	1198 304	1	1999	3	Y	276	262	1			98
02	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	372 194	1	1551	3	Y	176	205	1			69
03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	24 34	1	2540	3	Y	31					100
04	3300 X	1689	-0-	-1611	-0-	1644	3	45	9	Y	41	41	1			100
05	3410 X	1040	-0-	-2370	-0-	1008	3	32	9	Y	29	69	1			60

WELL #: 1H		RRCID -> 260169		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 11206		PERF.11189 - 14962								
12	5115 X	3834	-0-	-1281	-0-	3834	3			N	-0-					61
01	5115 X	4490	-0-	-625	-0-	4490	3			N	-0-					61
02	4620 X	3767	-0-	-853	-0-	3767	3			N	-0-					61
03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					61
04	4350 X	3904	-0-	-446	-0-	3904	3			N	-0-					61
05	4495 X	4405	-0-	-90	-0-	4405	3			N	-0-					61

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		3H	RRCID ->	261043	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10640	PERF.11040	- 15144			
M	O	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	
12		496 N	457	-0-	-39	-0-	80	1	363	3	Y	13	15	1	5
							14	9							
01		527 N	478	-0-	-49	-0-	79	1	381	3	Y	16	15	1	6
							18	9							
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	66	1	394	3	Y	15	15	1	6
							17	9							
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	480	3	Y	12	14	1	4
							13	9							
*04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	63	1	391	3	Y	11	7	1	8
							12	9							
05		527 N	316	-0-	-211	-0-	43	1	266	3	Y	6	5	1	9
							7	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		37H	RRCID ->	261044	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11155	- 14228			
12		1488 X	1102	-0-	-386	-0-	89	1	993	3	Y	18			22
							20	9							
01		1581 N	1380	-0-	-201	-0-	100	1	1260	3	Y	18	19	1	21
							20	9							
02		1428 N	1012	-0-	-416	-0-	58	1	945	3	Y	8	20	1	9
							9	9							
03		1116 N	227	-0-	-889	-0-	15	1	204	3	Y	7	8	1	8
							8	9							
*04		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	81	1	1527	3	Y	3	4	1	7
							3	9							
05		1116 N	270	-0-	-846	-0-	13	1	249	3	Y	7	8	1	6
							8	9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10829	PERF.10714	- 15630			
12		3596 X	3430	-0-	-166	-0-	588	1	2668	3	Y	158	106	1	61
							174	9							
01		3410 X	3115	-0-	-295	-0-	499	1	2405	3	Y	192	179	1	74
							211	9							
02		3080 X	2574	-0-	-506	-0-	352	1	2093	3	Y	117	142	1	49
							129	9							
03		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	427	1	4083	3	Y	151	143	1	57
							166	9							
*04		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	437	1	2726	3	Y	140	93	1	104
							154	9							
05		3410 X	1409	-0-	-2001	-0-	184	1	1145	3	Y	73	65	1	112
							80	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		38H	RRCID ->	261613	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11198	- 16883			
12		12152 X	11792	-0-	-360	-0-	964	1	10781	3	Y	43			71
							47	9							
01		12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	887	1	11231	3	Y	39	49	1	61
							43	9							
02		10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	596	1	9623	3	Y	20	57	1	24
							22	9							
03		10261 X	6036	-0-	-4225	-0-	423	1	5578	3	Y	32	31	1	25
							35	9							
*04		16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	837	1	15812	3	Y	44	28	1	41
							48	9							
*05		15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	731	1	14372	3	Y	48	51	1	38
							53	9							

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. R. BRACKEN		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 40H		RRCID -> 261615	COMPL. DATE 07/09/2011	TOTAL DEPTH 11140	PERF.11264 - 16730									
12		8835 X	5288	-0-	-3547	-0-	432 25 9	1	4831	3	Y	23				36
01		9331 X	5130	-0-	-4201	-0-	374 22 9	1	4734	3	Y	20	25	1		31
02		8428 X	2843	-0-	-5585	-0-	165 9 9	1	2669	3	Y	8	26	1		13
03		8711 X	2285	-0-	-6426	-0-	160 15 9	1	2110	3	Y	14	14	1		13
04		5130 X	4831	-0-	-299	-0-	242 25 9	1	4564	3	Y	23	15	1		21
*05		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	266 29 9	1	5229	3	Y	26	27	1		20
		ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 5H	RRCID -> 263066	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH 10422	PERF.11188 - 16711								
12		4092 X	959	-0-	-3133	-0-	141 179 9	1	639	3	Y	163	142	1		62
01		4092 X	1576	-0-	-2516	-0-	229 244 9	1	1103	3	Y	222	197	1		87
02		3108 X	1268	-0-	-1840	-0-	158 173 9	1	937	3	Y	157	178	1		66
03		3441 X	1178	-0-	-2263	-0-	95 179 9	1	904	3	Y	163	170	1		59
04		1740 X	1202	-0-	-538	-0-	144 162 9	1	896	3	Y	147	97	1		109
05		1581 X	1012	-0-	-569	-0-	129 79 9	1	804	3	Y	72	67	1		114
		SIDDONS OL		WELL #: 3H	RRCID -> 263799	COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL DEPTH 10919	PERF.11110 - 16483								
12		15834 X	15834	-0-	-0-	-0-	7729 29 9	1	8076	3	N	26	23	1		33
01		8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8660	3	20	9	N	18	29	1		22
02		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8131	3	11	9	N	10				32
03		13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	13659	3	17	9	N	15				47
*04		9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	9209	3	19	9	N	17	29	1		35
*05		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9654	3	19	9	N	17	32	1		20
		R. BRACKEN		WELL #: 39H	RRCID -> 264126	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL DEPTH 10967	PERF.11334 - 16765								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
		ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 7H	RRCID -> 264203	COMPL. DATE 07/19/2012	TOTAL DEPTH 10617	PERF.10686 - 16956								
12		4216 X	3145	-0-	-1071	-0-	557 61 9	1	2527	3	Y	55	60	1		20
01		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	743 141 9	1	3583	3	Y	128	95	1		53
02		4004 X	3844	-0-	-160	-0-	540 95 9	1	3209	3	Y	86	103	1		36
03		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	471 114 9	1	4505	3	Y	104	101	1		39
*04		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	619 108 9	1	3863	3	Y	98	65	1		72
05		4464 X	1701	-0-	-2763	-0-	229 47 9	1	1425	3	Y	43	44	1		71

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11153 -	13021
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		9H	RRCID ->	266725	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10681	PERF.10502 -	16639
12	3534 X	1876	-0-	-1658	-0-	319	1	1446	3	Y	101	105 1 38
						111	9					
01	3069 X	2117	-0-	-952	-0-	339	1	1633	3	Y	132	118 1 52
						145	9					
02	2772 X	1906	-0-	-866	-0-	258	1	1534	3	Y	104	112 1 44
						114	9					
03	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	203	1	1940	3	Y	92	104 1 32
						101	9					
04	2040 X	2001	-0-	-39	-0-	261	1	1632	3	Y	98	60 1 70
						108	9					
05	2108 X	836	-0-	-1272	-0-	110	1	685	3	Y	37	42 1 65
						41	9					

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10932 -	15558
12	4836 X	4765	-0-	-71	-0-	812	1	3683	3	Y	245	205 1 93
						270	9					
01	7130 X	3513	-0-	-3617	-0-	564	1	2718	3	Y	210	226 1 77
						231	9					
02	6440 X	1876	-0-	-4564	-0-	247	1	1468	3	Y	146	161 1 62
						161	9					
03	7130 X	4835	-0-	-2295	-0-	437	1	4177	3	Y	201	186 1 77
						221	9					
04	4620 X	2404	-0-	-2216	-0-	308	1	1922	3	Y	158	114 1 121
						174	9					
05	4774 X	1052	-0-	-3722	-0-	135	1	837	3	Y	73	74 1 120
						80	9					

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		10H	RRCID ->	267253	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10500 -	17521
12	2790 X	1530	-0-	-1260	-0-	266	1	1205	3	Y	54	67 1 20
						59	9					
01	2790 X	1714	-0-	-1076	-0-	279	1	1345	3	Y	82	69 1 33
						90	9					
02	2520 X	1391	-0-	-1129	-0-	193	1	1146	3	Y	47	60 1 20
						52	9					
03	1674 X	1590	-0-	-84	-0-	145	1	1387	3	Y	53	53 1 20
						58	9					
04	1650 X	1466	-0-	-184	-0-	196	1	1223	3	Y	43	30 1 33
						47	9					
05	1705 X	747	-0-	-958	-0-	101	1	625	3	Y	19	20 1 32
						21	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SIDONS OL		WELL #:		4H		RRCID -> 270305		COMPL. DATE 11/10/2013			TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	5382	1	5624	3	N	217	162	1		204
01	5611 X	4565	-0-	-1046	-0-	4464	3	101	9	N	92	159	1		137
02	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6045	3	59	9	N	54				191
03	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6597	3	87	9	N	79				270
04	6330 X	5048	-0-	-1282	-0-	4950	3	98	9	N	89	155	1		204
05	6541 X	6161	-0-	-380	-0-	6086	3	75	9	N	68	148	1		124

WHITEHURST		WELL #:		5H		RRCID -> 271047		COMPL. DATE 08/05/2013			TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233				
12	5983 X	4604	-0-	-1379	-0-	1463	1	2814	3	Y	297	350	1		170
01	5983 X	4057	-0-	-1926	-0-	1193	1	2469	3	Y	359	385	1		144
02	5404 X	1929	-0-	-3475	-0-	408	1	1312	3	Y	190	249	1		85
03	4619 X	2681	-0-	-1938	-0-	209	9	2609	3	Y	44				129
04	4470 X	2978	-0-	-1492	-0-	2846	3	132	9	Y	120	74	1		175
05	4619 X	2202	-0-	-2417	-0-	2092	3	110	9	Y	100	145	1		130

BRACKEN ET AL		WELL #:		78		RRCID -> 277775		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076				
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	N	-0-				-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	3	N	-0-				-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-				-0-
03	186 N	50	-0-	-136	-0-	2	1	48	3	N	-0-				-0-
04	210 N	78	-0-	-132	-0-	3	1	75	3	N	-0-				-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	3	N	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		91		RRCID -> 277776		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100				
12	279 N	74	-0-	-205	-0-	2	1	72	3	N	-0-				-0-
01	217 N	109	-0-	-108	-0-	5	1	104	3	N	-0-				-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-				-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	-0-				-0-
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-				-0-
05	279 N	146	-0-	-133	-0-	5	1	141	3	N	-0-				-0-

SBR		WELL #:		22		RRCID -> 277777		COMPL. DATE 11/10/1995			TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SBR		WELL #:		230		RRCID -> 278990		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216				
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-				-0-
01	403 N	68	-0-	-335	-0-	68	3			N	-0-				-0-
02	308 N	10	-0-	-298	-0-	10	3			N	-0-				-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-				-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		195	RRCID ->	279036	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10070 - 10090
M	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
12	403 N	277	-0-	-126	-0-	277 3		N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	453 3	4 9	N	4	3 1		1
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-	1 1		-0-
04	360 N	78	-0-	-282	-0-	78 3		N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-

SANDPOINT OPERATING, LLC		747977		WELL #:		5H	RRCID ->	279637	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9634 - 16026
12	10850 X	8619	-0-	-2231	-0-	190 1	8010 3	Y	336	365 1		17		
						49 4	370 9							
01	9889 X	6665	-0-	-3224	-0-	148 1	6088 3	Y	370	366 1		21		
						22 4	407 9							
02	8932 X	5398	-0-	-3534	-0-	115 1	5061 3	Y	198	187 1		32		
						4 4	218 9							
03	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	205 1	7633 3	Y	313	344 1		1		
						6 4	344 9							
04	8340 X	7801	-0-	-539	-0-	222 1	7313 3	Y	236	217 1		20		
						6 4	260 9							
05	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-			Y	NO RPT			20		

STS 'A'		WELL #:		4 H	RRCID ->	279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9519 - 14586
12	4774 X	4702	-0-	-72	-0-	103 1	4312 3	Y	237	258 1		21
						26 4	261 9					
01	4774 X	4506	-0-	-268	-0-	100 1	4140 3	Y	228	226 1		23
						15 4	251 9					
02	4116 X	3535	-0-	-581	-0-	74 1	3249 3	Y	190	179 1		34
						3 4	209 9					
03	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	117 1	4355 3	Y	296	316 1		14
						4 4	326 9					
*04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	127 1	4209 3	Y	238	219 1		33
						4 4	262 9					
05	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT			33

STS 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	279804	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9705 - 16441
12	10199 X	8879	-0-	-1320	-0-	200 1	8386 3	Y	220	239 1		106
						51 4	242 9					
01	9951 X	5844	-0-	-4107	-0-	135 1	5576 3	Y	103	102 1		107
						20 4	113 9					
02	8988 X	2254	-0-	-6734	-0-	50 1	2189 3	Y	12	12 1		107
						2 4	13 9					
03	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	277 1	10308 3	Y	122	130 1		99
						8 4	134 9					
04	8580 X	7884	-0-	-696	-0-	225 1	7434 3	Y	199	183 1		115
						6 4	219 9					
05	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			Y	NO RPT			115

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
SANDPOINT OPERATING, LLC		//CONT.//		747977													
STS 'A'		WELL #:		8H	RRCID ->	279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF.	9700 - 15151					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		7595 X	5555	-0-	-2040	-0-	123	1	5152	3	Y	226	246	1			24
							31	4	249	9							
01		8060 X	5057	-0-	-3003	-0-	114	1	4692	3	Y	213	211	1			26
							17	4	234	9							
02		6468 X	3695	-0-	-2773	-0-	78	1	3460	3	Y	140	132	1			34
							3	4	154	9							
03		6510 X	4474	-0-	-2036	-0-	112	1	4173	3	Y	169	180	1			23
							3	4	186	9							
04		6300 X	4789	-0-	-1511	-0-	134	1	4411	3	Y	218	201	1			40
							4	4	240	9							
05		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					40

STS 'A'		WELL #:		10H	RRCID ->	279806	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9690 - 15531					
12		7161 X	4846	-0-	-2315	-0-	107	1	4496	3	Y	196	213	1			7
							27	4	216	9							
01		8277 X	4967	-0-	-3310	-0-	112	1	4589	3	Y	227	225	1			9
							16	4	250	9							
02		6384 X	4208	-0-	-2176	-0-	91	1	3971	3	Y	130	123	1			16
							3	4	143	9							
03		7068 X	6056	-0-	-1012	-0-	153	1	5695	3	Y	185	197	1			4
							4	4	204	9							
04		5760 X	4361	-0-	-1399	-0-	123	1	4099	3	Y	123	113	1			14
							4	4	135	9							
05		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					14

STS 'A'		WELL #:		7H	RRCID ->	280114	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL DEPTH	9069	PERF.	9600 - 16261					
12		15190 X	14773	-0-	-417	-0-	336	1	14117	3	Y	213	232	1			115
							86	4	234	9							
01		14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	330	1	13551	3	Y	183	180	1			118
							48	4	201	9							
02		11816 X	5962	-0-	-5854	-0-	130	1	5727	3	Y	91	86	1			123
							5	4	100	9							
03		14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	368	1	13709	3	Y	114	122	1			115
							10	4	125	9							
04		14310 X	14158	-0-	-152	-0-	410	1	13578	3	Y	144	132	1			127
							12	4	158	9							
05		14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					127

STS 'D'		WELL #:		1H	RRCID ->	281506	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	10470 - 16561					
12		749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					237
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-					237
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					237
*04		3000 N	3587	-0-	587	587	268	1	2521	3	N	355					592
							407	4	391	9							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	587					N	NO RPT					592

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SANDPOINT OPERATING, LLC		//CONT.// 747977													
STS 'A'		WELL #: 14H		RRCID -> 281690		COMPL. DATE 08/27/2016				TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	40176 X	36803	-0-	-3373	-0-	835 1	35101 3	214 4	653 9	Y	594	652 1			154
01	43927 X	35159	-0-	-8768	-0-	818 1	33652 3	119 4	570 9	Y	518	512 1			160
02	39676 X	26199	-0-	-13477	-0-	574 1	25174 3	21 4	430 9	Y	391	369 1			182
03	42253 X	29543	-0-	-12710	-0-	755 1	28129 3	22 4	637 9	Y	579	618 1			143
04	35610 X	31772	-0-	-3838	-0-	913 1	30238 3	26 4	595 9	Y	541	498 1			186
05	36797 X	NO RPT	-0-	-36797	-0-					Y	NO RPT				186
STS 'A'		WELL #: 18H		RRCID -> 284164		COMPL. DATE 09/07/2017				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651					
12	53072 X	46882	-0-	-6190	-0-	1057 1	44429 3	271 4	1125 9	Y	1023	1121 1			67
01	56451 X	45919	-0-	-10532	-0-	1061 1	43641 3	155 4	1062 9	Y	965	954 1			78
02	50988 X	31187	-0-	-19801	-0-	683 1	29982 3	25 4	497 9	Y	452	427 1			103
03	56451 X	37235	-0-	-19216	-0-	950 1	35380 3	27 4	878 9	Y	798	874 1			27
04	45360 X	26345	-0-	-19015	-0-	752 1	24904 3	21 4	668 9	Y	607	559 1			75
05	46872 X	NO RPT	-0-	-46872	-0-					Y	NO RPT				75
STS A - NMC UNIT 1		WELL #: 17H		RRCID -> 284239		COMPL. DATE 11/07/2017				TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969					
12	54932 X	49243	-0-	-5689	-0-	1124 1	47257 3	288 4	574 9	Y	522	568 1			110
01	55986 X	48597	-0-	-7389	-0-	1136 1	46726 3	166 4	569 9	Y	517	511 1			116
02	50568 X	37769	-0-	-12799	-0-	831 1	36492 3	31 4	415 9	Y	377	356 1			137
03	55738 X	43403	-0-	-12335	-0-	1121 1	41738 3	32 4	512 9	Y	465	509 1			93
04	47970 X	32099	-0-	-15871	-0-	930 1	30788 3	27 4	354 9	Y	322	297 1			118
05	49228 X	NO RPT	-0-	-49228	-0-					Y	NO RPT				118
SR ALTUVE		WELL #: 27H		RRCID -> 286600		COMPL. DATE 02/01/2019				TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456					
12	22165 X	14092	-0-	-8073	-0-	821 1	11554 3	438 4	1279 9	Y	1163	1161 1			391
01	22165 X	15810	-0-	-6355	-0-	1059 1	13011 3	186 4	1554 9	Y	1413	1500 1			304
02	20020 X	10899	-0-	-9121	-0-	529 1	9257 3	71 4	1042 9	Y	947	951 1			300
03	18290 X	13725	-0-	-4565	-0-	804 1	11238 3	66 4	1617 9	Y	1470	1269 1			501
04	15300 X	12116	-0-	-3184	-0-	809 1	10141 3	67 4	1099 9	Y	999	1125 1			375
05	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT				375

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		848561												
PEELER				WELL #: 1		RRCID -> 257604		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

PEELER				WELL #: 2		RRCID -> 281920		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23

PEELER				WELL #: 4		RRCID -> 281926		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

PEELER				WELL #: 6		RRCID -> 281948		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID -> 105663		COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524						
HORTON, R. P. ET AL				WELL #: 2												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SMITH, C. C.				WELL #: 1		RRCID -> 107058		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756						
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					1
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					1
02	504 N	494	-0-	-10	-0-	494	2			Y	-0-					1
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					1
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638	2		1	9	Y	-1				2
*05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HORTON, R. P. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 107332		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON		WELL #: 11		RRCID -> 111167		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON		WELL #: 12		RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 113704		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610								
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	Y	3					14
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	Y	1					15
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	449	2	7	9	Y	6					21
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	Y	3					24
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	580	2	4	9	Y	4					28
*05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	Y	2					30

HORTON, R. P.		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BLM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134576	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	9109 - 9139			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLM "A"		WELL #:		2	RRCID ->	134577	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9055 - 9084			
12	1147 N	701	-0-	-446	-0-	650	2	51 9	Y	46	82 1	51			
01	837 N	449	-0-	-388	-0-	406	2	43 9	Y	39	38 1	52			
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	640	2	34 9	Y	31	32 1	51			
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1175	2	51 9	Y	46	70 1	27			
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	954	2	44 9	Y	40		67			
*05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	980	2	47 9	Y	43	63 1	47			

HORTON, R. P.		WELL #:		27	RRCID ->	161442	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9383 - 9412			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		5	RRCID ->	162326	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9675 - 9726			
12	992 N	991	-0-	-1	-0-	988	2	3 9	Y	3		10			
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		Y	-0-		10			
02	784 N	767	-0-	-17	-0-	763	2	4 9	Y	4		14			
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2 9	Y	2		16			
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3 9	Y	3		19			
*05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1 9	Y	1		20			

SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	162514	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	9582 - 9612			
12	589 N	21	-0-	-568	-0-	21	2		Y	-0-		1			
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-		1			
02	392 N	92	-0-	-300	-0-	92	2		Y	-0-		1			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		1			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1			
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	1		2			

SMITH, C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	164306	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9611 - 9636			
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	220	2	7 9	Y	6		22			
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2 9	Y	2		24			
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	143	2	9 9	Y	8		32			
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6 9	Y	5		37			
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	189	2	7 9	Y	6		43			
*05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4 9	Y	4		47			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SMITH, C. C.		WELL #:		7	RRCID ->	164515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9620 - 9638	
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
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033 2	1 9	Y	1	1			7
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	983 2	1 9	Y	1	1			8
02	812 N	788	-0-	-24	-0-	785 2	3 9	Y	3	11			11
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033 2	1 9	Y	1	12			12
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1015 2	2 9	Y	2	14			14
*05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	995 2	2 9	Y	2	16			16

SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	164766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9658 - 9686	
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		Y	-0-	1			1
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		Y	-0-	1			1
02	812 N	785	-0-	-27	-0-	785 2		Y	-0-	1			1
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033 2	1 9	Y	1	2			2
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		Y	-0-	2			2
*05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		Y	-0-	2			2

A.W.P. (WALES)		00256 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
GTG OPERATING, LLC		337080											
BALLARD, HORTON		WELL #:		9	RRCID ->	212540	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	6408 - 6420	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 1		N	-0-	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 1		N	-0-	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 1		N	-0-	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 1		N	-0-	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-	-0-			-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-	-0-			-0-

FASELER, DORA M.		WELL #:		5A	RRCID ->	064312	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A	
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 1		N	-0-	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 1		N	-0-	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 1		N	-0-	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 1		N	-0-	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 1		N	-0-	-0-			-0-
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-	-0-			-0-

FASELER, DORA M.		WELL #:		10A	RRCID ->	064313	COMPL. DATE	10/04/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 1		N	-0-	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 1		N	-0-	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 1		N	-0-	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 1		N	-0-	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1		N	-0-	-0-			-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA				
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664										
HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	1	N	-0-		-0-	
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-		-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		-0-	
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-		-0-	
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	1	N	-0-		-0-	
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	1	N	-0-		-0-	

HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992		PERF. 962 - 968		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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

HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948 - 976		
12	14B2 EXT	91	-0-	91	-0-	91	1	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	89	-0-	89	-0-	180	1	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	85	-0-	85	-0-	265	1	N	-0-		-0-	
03	388 R	123	-0-	-265	-0-	123	1	N	-0-		-0-	
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	1	N	-0-		-0-	
*05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	1	N	-0-		-0-	

HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 - 971		
12	14B2 EXT	87	-0-	87	-0-	87	1	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	85	-0-	85	-0-	172	1	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	87	-0-	87	-0-	259	1	N	-0-		-0-	
03	394 R	135	-0-	-259	-0-	135	1	N	-0-		-0-	
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	1	N	-0-		-0-	
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	1	N	-0-		-0-	

HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997		
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	1	N	-0-		-0-	
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-		-0-	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-		-0-	
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1	N	-0-		-0-	
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1	N	-0-		-0-	
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1	N	-0-		-0-	

HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983		
12	14B2 EXT	75	-0-	75	-0-	75	1	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	82	-0-	82	-0-	157	1	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	98	-0-	98	-0-	255	1	N	-0-		-0-	
03	360 R	105	-0-	-255	-0-	105	1	N	-0-		-0-	
04	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	1	N	-0-		-0-	
*05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	1	N	-0-		-0-	

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA				
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664										
FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722		
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1	N	-0-		-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-		-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-		-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-		-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-		-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-		-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955		
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-		-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-		-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1	N	-0-		-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-		-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-		-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-

MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760		
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1	N	-0-		-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-		-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-		-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-		-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	1	N	-0-		-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	1	N	-0-		-0-

ADAMS RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 247409		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 873		PERF. 400 - 415		
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
 ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
 ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY, EUGENE 384053
 HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 #	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

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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
FAITH-YANA		WELL #:		M 3H	RRCID ->	284772	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	7079	PERF.	8670 - 9050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231											
SPOHN RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	282801	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9869 - 19277			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	283210	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	18904 - 19660			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JCR		WELL #:		2H	RRCID ->	283430	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	11134 - 18276			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CERRITO		WELL #:		37HR	RRCID ->	287623	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11395	PERF.	11438 - 21494			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	290402	COMPL. DATE	11/09/2020	TOTAL DEPTH	10302	PERF.	10226 - 21368			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
COTULLA				WELL #: 67H	RRCID -> 279147	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8835	- 14771	
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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OWENS 1080				WELL #: 13H	RRCID -> 280149	COMPL. DATE 01/03/2015	TOTAL DEPTH 10374	PERF.10762	- 15195	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COTULLA				WELL #: 39H	RRCID -> 280762	COMPL. DATE 10/11/2014	TOTAL DEPTH 8267	PERF. 8583	- 13016	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COTULLA				WELL #: 20H	RRCID -> 281042	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 8701	- 13390	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883						
GATES 05D UNIT K				WELL #: 5021A	RRCID -> 285994	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL DEPTH 8843	PERF. 9365	- 17133	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915												
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)							M		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 12460 - 16301												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SM ENERGY COMPANY 788997												
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

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

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 61H		RRCID -> 271864		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666				
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 273444		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA)										//CONT.// 02396 500 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC										//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #:	24H	RRCID ->	273518	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8589 - 12571
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH										WELL #:	1B	RRCID ->	279086	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	7591 - 13958
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

ANCHORAGE, SOUTH HAILEY, E. M. FOWLER, SAN J.		02568 001 342800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA							
WELL #:		1	RRCID -> 000002	COMPL. DATE 05/30/1959	TOTAL DEPTH 3748	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
APPURCEON (OLMOS) FLINT OAK ENERGY, LLC BRISCOE RANCHES, INC.		03328 600 273933	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
WELL #:		7152	RRCID -> 091512	COMPL. DATE 01/24/1981	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 4820 - 4828						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SPRINGMAN		WELL #:	1050	RRCID -> 092037	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4848 - 4868					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #:	1750	RRCID -> 109908	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 5144	PERF. 4880 - 4900					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SOUTH COAST OIL & GAS CO. STUMBERG		802633										
WELL #:		2	RRCID -> 090921	COMPL. DATE 12/12/1980	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4627 - 4652						
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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					
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
TARINA OIL COMPANY				836120								
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152	RRCID ->	092036	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4801 - 4812
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	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386330								
EARWOOD "37"		WELL #:		1	RRCID ->	241872	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9210 - 9536
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	15 1	365 2	N	-0-		-0-	
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	26 1	647 2	N	-0-		-0-	
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	42 1	909 2	N	-0-		-0-	
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	39 1	796 2	N	-0-		-0-	
*05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	49 1	890 2	N	-0-		-0-	
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE					
BLACKWATER SWD, LLC				073332								
LA SALLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	263709	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4364 - 4570
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-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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
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-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LA SALLE SWD		WELL #:		3	RRCID ->	272907	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4200 - 5000
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-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	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
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-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
 ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	116 1	65 3	Y	-0-		-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108 1	1 3	Y	-0-		-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	653 1	64 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-		-0-
05	248 N	8	-0-	-240	-0-	201 3		Y	-0-		-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		Y	-0-		-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-		-0-

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	90	-0-	90	90	90 3		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	29	-0-	29	119	1 1	28 3	Y	-0-		-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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

12	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		Y	-0-		-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3		Y	-0-		-0-
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	112 3	19 9	Y	17	14 1	3
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-		3
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	306 3	23 9	Y	21		24
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	4 1	137 3	Y	-0-	7 1	17

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID ->	181657	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	6972 - 7000
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299		WELL #:		7	RRCID ->	182823	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7160 - 7204
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7184 - 7252
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	Y	-0-			-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	Y	-0-			-0-
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2040	3	Y	18	15	1	3
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1669	3	Y	14			17
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3	Y	-0-			17
*05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	-0-	5	1	12

ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7098 - 7142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7052 - 7064
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM 299		WELL #:		6	RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7136 - 7170
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	17	15	1	2
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-			2
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	Y	-0-			2
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	3	1	Y	-0-	1	1	1

ALDERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	195833	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7020 - 7034
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-		-0-
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-		-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4 1	109 3	Y	-0-		-0-

ALDERMAN		WELL #:		5	RRCID ->	197079	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7072 - 7088
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 3		N	-0-	3 1	-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-		-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186 3		N	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	7 1	209 3	N	-0-		-0-

KILLAM 299		WELL #:		10	RRCID ->	199471	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7028 - 7043
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	22 X	-0-	-0-	-22	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1	RRCID ->	203591	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7206 - 7223
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KILLAM 299		WELL #:		9	RRCID ->	205675	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7046 - 7062
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		N	-0-		-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		N	-0-		-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-

KILLAM		WELL #:		3	RRCID ->	206842	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7040 - 7150
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
KILLAM 299		WELL #: 8		RRCID -> 211576		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-	-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-	-0-
*05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6 1	169 3	Y	-0-	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 4		RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068		
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		Y	-0-	-0-
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3		Y	-0-	-0-
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		Y	-0-	-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		Y	-0-	-0-
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		Y	-0-	-0-
*05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	45 1	1318 3	Y	-0-	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 5		RRCID -> 214726		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 6		RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252		
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		Y	-0-	-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		Y	-0-	-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		Y	-0-	-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		Y	-0-	-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		Y	-0-	-0-
*05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	18 1	537 3	Y	-0-	-0-

KILLAM 299		WELL #: 12		RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100		
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		Y	-0-	-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		Y	-0-	-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 3		Y	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-	-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		Y	-0-	-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	3 1	80 3	Y	-0-	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 1C		RRCID -> 228375		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3		Y	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5	RRCID ->	243842	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7504 - 7549	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	731	1	404	3	Y	-0-		-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	436	1	4	3	Y	-0-		-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	1			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	420 N	10	-0-	-410	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	75	3			Y	-0-		-0-

STARR OPERATING COMPANY				815840									
LIGHT, GEORGE III		WELL #:			RRCID ->	109140	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7572 - 7604	
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III		WELL #:			RRCID ->	109141	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7574 - 7606	
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
KRAUSE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	116835	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7268 - 7284	
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	262	1	883	3	N	-0-		100
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	266	1	907	3	N	-0-		100
02	980 N	951	-0-	-29	-0-	253	1	698	3	N	-0-		100
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	254	1	883	3	N	-0-		100
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	252	1	877	3	N	-0-		100
*05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	243	1	818	3	N	-0-		100

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		2	RRCID ->	195831	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	7213 - 7230	
12	682 N	614	-0-	-68	-0-	122	1	492	3	Y	-0-		34
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	152	1	624	3	Y	-0-		34
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	162	1	526	3	Y	-0-		34
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	123	1	517	3	Y	-0-	24 1	10
04	750 N	677	-0-	-73	-0-	130	1	547	3	Y	-0-		10
05	775 N	734	-0-	-41	-0-	145	1	589	3	Y	-0-		10

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		1	RRCID ->	196027	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7264 - 7282	
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	87	1	353	3	Y	-0-		20
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	85	1	350	3	Y	-0-		20
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	80	1	259	3	Y	-0-		20
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	82	1	346	3	Y	-0-	17 1	3
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	98	1	413	3	Y	-0-		3
*05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	101	1	410	3	Y	-0-		6

3 9

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//	04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261								
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:	3	RRCID ->	196260	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7220 - 7236
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	
12	620 N	473	-0-	-147	-0-	85 1	388 3	Y	-0-		30
01	558 N	490	-0-	-68	-0-	87 1	403 3	Y	-0-		30
02	504 N	430	-0-	-74	-0-	94 1	336 3	Y	-0-		30
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	88 1	418 3	Y	-0-	24 1	6
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	84 1	399 3	Y	-0-		6
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	81 1	371 3	Y	-0-		6

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:	5	RRCID ->	196290	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7435 - 7453
12	837 N	722	-0-	-115	-0-	143 1	579 3	Y	-0-		31
01	744 N	701	-0-	-43	-0-	137 1	564 3	Y	-0-		31
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	159 1	515 3	Y	-0-		31
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	143 1	601 3	Y	-0-	26 1	5
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	135 1	569 3	Y	-0-		5
*05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	153 1	624 3	Y	-0-		8
						3 9					

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:	4	RRCID ->	197474	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7294 - 7350
12	589 N	414	-0-	-175	-0-	82 1	332 3	Y	-0-		24
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	100 1	409 3	Y	-0-		24
02	560 N	486	-0-	-74	-0-	115 1	371 3	Y	-0-		24
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	97 1	407 3	Y	-0-	19 1	5
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	86 1	361 3	Y	-0-		5
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	101 1	410 3	Y	-0-		6
						1 9					

KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:	6	RRCID ->	198518	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7263 - 7278
12	713 N	657	-0-	-56	-0-	130 1	527 3	Y	-0-		30
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	138 1	567 3	Y	-0-		30
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	152 1	492 3	Y	-0-		30
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	135 1	565 3	Y	-0-	25 1	5
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	142 1	597 3	Y	-0-		5
05	713 N	672	-0-	-41	-0-	132 1	537 3	Y	-0-		8
						3 9					

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #:	1	RRCID ->	199880	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7145 - 7196
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950 2	1 9	Y	1		23
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		Y	-0-		23
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	740 2	9 9	Y	8		31
03	961 N	897	-0-	-64	-0-	884 2	13 9	Y	12		43
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		Y	-0-		43
*05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		Y	-0-		43

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #:	2	RRCID ->	199913	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7188 - 7241
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427 2	1 9	Y	1		82
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-		82
02	364 N	152	-0-	-212	-0-	149 2	3 9	Y	3		85
03	434 N	309	-0-	-125	-0-	306 2	3 9	Y	3		88
04	360 N	69	-0-	-291	-0-	69 2		Y	-0-		88
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		88

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 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
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	133 1	420 2	Y	-0-			31
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	135 1	468 2	Y	-0-			31
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	134 1	378 2	Y	1			32
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	137 1	388 2	Y	-0-			32
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	183 1	509 2	Y	-0-			32
*05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	169 1	416 2	Y	-0-			32

FLORES/FOUKE		WELL #:		1	RRCID ->	200794	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7252 - 7268
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	124 1	392 2	Y	-0-			31
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	131 1	456 2	Y	-0-			31
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	144 1	404 2	Y	1			32
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	152 1	433 2	Y	-0-			32
04	570 N	328	-0-	-242	-0-	87 1	241 2	Y	-0-			32
05	620 N	526	-0-	-94	-0-	152 1	374 2	Y	-0-			32

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298		WELL #:		3	RRCID ->	204359	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7228 - 7240
12	682 N	576	-0-	-106	-0-	574 2	2 9	Y	2			40
01	713 N	712	-0-	-1	-0-	712 2		Y	-0-			40
02	560 N	478	-0-	-82	-0-	468 2	10 9	Y	9			49
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	620 2	11 9	Y	10			59
04	690 N	304	-0-	-386	-0-	304 2		Y	-0-			59
05	527 N	254	-0-	-273	-0-	254 2		Y	-0-			59

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		7	RRCID ->	220376	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7266 - 7282
12	713 N	375	-0-	-338	-0-	74 1	301 3	Y	-0-			26
01	496 N	388	-0-	-108	-0-	76 1	312 3	Y	-0-			26
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	174 1	562 3	Y	-0-			26
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	138 1	579 3	Y	-0-	21 1		5
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	138 1	581 3	Y	-0-			5
*05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	103 1	420 3	Y	2			7

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		9R	RRCID ->	221545	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7564 - 7624
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	129 1	440 3	N	-0-			-0-
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	112 1	436 3	N	-0-			-0-
02	532 N	474	-0-	-58	-0-	123 1	351 3	N	-0-			-0-
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	127 1	404 3	N	-0-			-0-
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	127 1	388 3	N	-0-			-0-
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	133 1	476 3	N	-0-			-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223623	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7569 - 7828
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	155 1	515 3	Y	-0-			-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	154 1	571 3	Y	-0-			-0-
02	672 N	619	-0-	-53	-0-	163 1	456 3	Y	-0-			-0-
03	682 N	661	-0-	-21	-0-	163 1	498 3	Y	-0-			-0-
04	690 N	633	-0-	-57	-0-	160 1	473 3	Y	-0-			-0-
*05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	181 1	626 3	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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT	WELL #:	4	RRCID ->	234006	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7626 - 7672
12	620 N	530	-0-	-90	-0-	121 1	409 3	Y	-0-		-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	158 1	602 3	Y	-0-		-0-
02	532 N	368	-0-	-164	-0-	94 1	274 3	Y	-0-		-0-
03	527 N	369	-0-	-158	-0-	88 1	281 3	Y	-0-		-0-
04	750 N	284	-0-	-466	-0-	70 1	214 3	Y	-0-		-0-
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	86 1	318 3	Y	-0-		-0-

BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT	WELL #:	3	RRCID ->	234007	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7590 - 7651
12	589 N	577	-0-	-12	-0-	131 1	446 3	Y	-0-		-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	119 1	458 3	Y	-0-		-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	146 1	419 3	Y	-0-		-0-
03	589 N	560	-0-	-29	-0-	135 1	425 3	Y	-0-		-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	142 1	430 3	Y	-0-		-0-
*05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	143 1	506 3	Y	-0-		-0-

BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	235223	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7607 - 7660
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	315 1	1070 3	Y	-0-		-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	229 1	890 3	Y	-0-		-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	292 1	843 3	Y	-0-		-0-
03	1395 N	7	-0-	-1388	-0-	2 1	5 3	Y	-0-		-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	312 1	951 3	Y	-0-		-0-
05	1271 N	856	-0-	-415	-0-	187 1	669 3	Y	-0-		-0-

BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT	WELL #:	5	RRCID ->	240103	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7638 - 7696
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	101 1	320 3	Y	-0-		-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	90 1	334 3	Y	-0-		-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	107 1	300 3	Y	-0-		-0-
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	96 1	295 3	Y	-0-		-0-
04	390 N	318	-0-	-72	-0-	80 1	238 3	Y	-0-		-0-
*05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	102 1	352 3	Y	-0-		-0-

BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT	WELL #:	6	RRCID ->	240108	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7579 - 7637
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	26 1	88 3	Y	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	49 1	182 3	Y	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	89 1	248 3	Y	-0-		-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	82 1	252 3	Y	-0-		-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	65 1	191 3	Y	-0-		-0-
05	372 N	251	-0-	-121	-0-	57 1	194 3	Y	-0-		-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:	11	RRCID ->	241723	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7538 - 7583	
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	64 1	228 3	N	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	50 1	205 3	N	-0-		-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	127 1	378 3	N	-0-		-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	95 1	305 3	N	-0-		-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	77 1	238 3	N	-0-		-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	78 1	286 3	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	O	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
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	135	1	460	3	N	-0-		28
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	115	1	441	3	N	-0-		28
02	644 N	499	-0-	-145	-0-	128	1	371	3	N	-0-		28
03	589 N	567	-0-	-22	-0-	136	1	431	3	N	-0-		28
04	540 N	479	-0-	-61	-0-	118	1	361	3	N	-0-		28
05	558 N	540	-0-	-18	-0-	117	1	419	3	N	4		32
						4	9						

COLEMAN HEIRS		WELL #:		7201	RRCID ->	243063	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7672 - 7706	
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	44	1	147	3	N	1		145
						1	9						
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	37	1	142	3	N	-0-		145
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	56	1	161	3	N	-0-		145
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	45	1	141	3	N	-0-		145
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	46	1	140	3	N	-0-		145
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	41	1	148	3	N	-0-	127 1	18

COLEMAN HEIRS A		WELL #:		5011	RRCID ->	243064	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7615 - 7669	
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	95	1	321	3	N	-0-		-0-
01	558 N	381	-0-	-177	-0-	78	1	303	3	N	-0-		-0-
02	448 N	314	-0-	-134	-0-	81	1	233	3	N	-0-		-0-
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	90	1	282	3	N	-0-		-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	85	1	259	3	N	41		41
						45	9						
*05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	89	1	317	3	N	38	54 1	25
						42	9						

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	243073	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7512 - 7562	
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	168	1	590	3	N	-0-		-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	137	1	560	3	N	-0-		-0-
02	672 N	643	-0-	-29	-0-	162	1	481	3	N	-0-		-0-
03	744 N	656	-0-	-88	-0-	152	1	504	3	N	-0-		-0-
04	660 N	609	-0-	-51	-0-	145	1	464	3	N	-0-		-0-
05	713 N	611	-0-	-102	-0-	126	1	485	3	N	-0-		-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	243074	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7502 - 7528	
12	961 N	921	-0-	-40	-0-	188	1	733	3	N	-0-		-0-
01	899 N	839	-0-	-60	-0-	149	1	690	3	N	-0-		-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	197	1	647	3	N	-0-		-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	220	1	783	3	N	-0-		-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	194	1	665	3	N	-0-		-0-
*05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	199	1	814	3	N	-0-		-0-

BURKHOLDER		WELL #:		6	RRCID ->	243075	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7617 - 7664	
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	54	1	184	3	Y	-0-		4
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	50	1	197	3	Y	-0-		4
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	52	1	151	3	Y	-0-		4
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	55	1	176	3	Y	-0-		4
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	54	1	166	3	Y	-0-		4
*05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	183	3	Y	-0-		4

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
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	496 N	445	-0-	-51	-0-		101	1	344	3	Y	-0-			9
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-		105	1	406	3	Y	-0-			9
02	532 N	377	-0-	-155	-0-		97	1	280	3	Y	-0-			9
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-		110	1	348	3	Y	-0-			9
04	480 N	399	-0-	-81	-0-		99	1	300	3	Y	-0-			9
*05	472 N	472	-0-	-0-	-0-		103	1	369	3	Y	-0-			9

BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7628 - 7646				
12	496 N	456	-0-	-40	-0-		105	1	351	3	Y	-0-			3
01	527 N	474	-0-	-53	-0-		97	1	377	3	Y	-0-			3
02	532 N	380	-0-	-152	-0-		98	1	282	3	Y	-0-			3
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-		164	1	517	3	Y	-0-			3
04	450 N	360	-0-	-90	-0-		89	1	271	3	Y	-0-			3
*05	555 N	555	-0-	-0-	-0-		121	1	434	3	Y	-0-			3

BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 7612 - 7662				
12	341 N	332	-0-	-9	-0-		75	1	257	3	Y	-0-			4
01	341 N	289	-0-	-52	-0-		59	1	230	3	Y	-0-			4
02	336 N	239	-0-	-97	-0-		61	1	178	3	Y	-0-			4
03	341 N	309	-0-	-32	-0-		74	1	235	3	Y	-0-			4
04	270 N	259	-0-	-11	-0-		64	1	195	3	Y	-0-			4
*05	396 N	396	-0-	-0-	-0-		86	1	310	3	Y	-0-			4

BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7614 - 7658				
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-		59	1	199	3	Y	-0-			3
01	279 N	106	-0-	-173	-0-		22	1	84	3	Y	-0-			3
02	168 N	135	-0-	-33	-0-		35	1	100	3	Y	-0-			3
03	248 N	196	-0-	-52	-0-		47	1	149	3	Y	-0-			3
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-		31	1	95	3	Y	-0-			3
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-		42	1	149	3	Y	-0-			3

BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID ->	280138	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7770	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

BAKER (2500)		05122 750		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: MCMULLEN								
FIELD PETROLEUM CORP.		266906													
EARL BAKER		WELL #:		14W	RRCID ->	287256	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	2598	PERF. 1718 - 2572				
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

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

BAKER (2100)		05123 766		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867									
RHODE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 256032		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 3522		PERF. 1893 - 1902	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BANDERA (ELLENBURGER)		05410 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BANDERA			
PATERSON ENERGY CORPORATION		643402									
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 253768		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3765 - 4274	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	

BANDERA TANK (SAN MIGUEL)		05434 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
CHAPPAROSA RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 079223		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 2418		PERF. 1923 - 1979	
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	-0-	
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-	
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-	
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-	
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)		05438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 039933		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2319 - 2358	
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	-0-	
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-	-0-	
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	-0-	
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	-0-	
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529		PERF. 2452 - 2462	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 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
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
*03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
*04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799			N	NO RPT		-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 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
12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-			-0-
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-			-0-
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-			-0-
*03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-			-0-
*04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK												
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883												
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
BONFIRE OPERATING LLC 082443												
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188												
12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-			-0-
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-			-0-
02		448 N	256	-0-	-192	-0-	256 3	N	-0-			-0-
03		589 N	580	-0-	-9	-0-	580 3	N	-0-			-0-
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-			-0-
05		279 N	220	-0-	-59	-0-	220 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												
12		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	N	-0-			-0-
01		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	-0-			-0-
02		1316 N	907	-0-	-409	-0-	907 2	N	-0-			-0-
03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-			-0-
04		1410 N	1343	-0-	-67	-0-	1343 2	N	-0-			-0-
*05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285												
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: VAL VERDE	
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-			-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-	
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2			N	-0-			-0-	
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-			-0-	
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-			-0-	
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-			-0-	

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784														
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-			-0-	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-	
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-	

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410														
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			Y	-0-			-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			Y	-0-			-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			Y	-0-			-0-	
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			Y	-0-			-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			Y	-0-			-0-	
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			Y	-0-			-0-	

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420														
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			Y	-0-			-0-	
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			Y	-0-			-0-	

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800														
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			Y	-0-			-0-	
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			Y	-0-			-0-	
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			Y	-0-			-0-	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2			Y	-0-			-0-	
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			Y	-0-			-0-	
*05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			Y	-0-			-0-	

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342														
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			Y	-0-			-0-	
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			Y	-0-			-0-	
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			Y	-0-			-0-	
03	155 N	78	-0-	-77	-0-	78 2			Y	-0-			-0-	
04	150 N	19	-0-	-131	-0-	19 2			Y	-0-			-0-	
05	155 N	45	-0-	-110	-0-	45 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 #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

12	7 N	-0-	-0-	-7	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-			-0-

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

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	0 X	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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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

12	0 X	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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEANO (STRAWN)		06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
NEWBY GAS UNIT 1		WELL #: 1T		RRCID -> 167339		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950								
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWBY "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 168768		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	118	1	2847	2	N	-0-				-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	60	1	1468	2	N	-0-				-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	114	1	2456	2	N	-0-				-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	104	1	2114	2	N	-0-				-0-
*05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	110	1	1990	2	N	-0-				-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 2T		RRCID -> 195485		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	N	-0-				-0-
02	2800	N	3061	-0-	-0-	-0-	119	1	2942	2	N	-0-				-0-
03	1938	N	1677	-0-	-0-	-0-	75	1	1602	2	N	-0-				-0-
04	330	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	N	-0-				-0-
05	806	X	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	N	-0-				-0-

NEWBY G.U.1		WELL #: 3		RRCID -> 197970		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780								
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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #: 4 T		RRCID -> 221371		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-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 #: 1		RRCID -> 132129		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2007												
KRUEGER, M. A., OPERATOR		478407										
DAVENPORT, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 132332		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001												
REGENCY ENERGY, INC.		698761										
NAEGELIN, JOHN E. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 229954		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BENTON CITY (OLMOS)		07210 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA				
REGENCY ENERGY, INC.		698761										
MEUTH, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 132128		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO)		07220 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA			
REGENCY ENERGY, INC.		698761									
NAEGLIN, MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 227894		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 2453		PERF. 1810 - 1828	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2021 - WELL PLUGGED 4-22-2021											

COLLINS, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 229953		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 1860		PERF. 1816 - 1832	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETH (OLMOS 2-B SAND)		07516 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, CLAY		348557									
CLAYTON HAMILTON		WELL #: 1601		RRCID -> 285839		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2240 - 2243	
12	1302 #	911	-0-	-391	-0-	911 2		N	-0-		-0-
01	1209 N	813	-0-	-396	-0-	813 2		N	-0-		-0-
02	952 N	942	-0-	-10	-0-	942 2		N	-0-		-0-
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-		-0-
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-		-0-
*05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-		-0-

BETH (OLMOS 3-B SAND)		07516 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, CLAY		348557									
HAMILTON		WELL #: 1101		RRCID -> 280110		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2286 - 2290	
12	837 N	610	-0-	-227	-0-	610 2		N	-0-		-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-		-0-
02	1232 N	910	-0-	-322	-0-	910 2		N	-0-		-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-		-0-
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-		-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-

BIG ALAMO (5550)		07743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
SANDPOINT OPERATING, LLC		747977									
STS A		WELL #: 2S		RRCID -> 283332		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 5704 - 5734	
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STS 'A'		WELL #: 1S		RRCID -> 286408		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 5756 - 6734	
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG FOOT		07850 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO						
KAIN PETROLEUM, LLC		450102												
KAIN		WELL #: 1		RRCID -> 090535		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
03	310 N	102	-0-	-208	-0-	102	3			N	-0-			-0-
*04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
*05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			-0-
BIG FOOT (OLMOS)		07850 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261												
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 1		RRCID -> 058693		COMPL. DATE 02/11/1974		TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG FOOT, WEST (GAS)		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459												
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 175945		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261												
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000014		COMPL. DATE 07/06/1953		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 5		RRCID -> 000017		COMPL. DATE 10/25/1957		TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020						
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	104	1	323	3	N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	96	1	300	3	N	-0-			-0-
02	308 N	219	-0-	-89	-0-	52	1	167	3	N	-0-			-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	83	1	247	3	N	-0-			-0-
04	330 N	227	-0-	-103	-0-	50	1	177	3	N	-0-			-0-
*05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	65	1	218	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 #: 8		RRCID -> 000020		COMPL. DATE 09/21/1962			TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	372 N	203	-0-	-169	-0-			50	1	153	3	N	-0-		-0-
01	310 N	181	-0-	-129	-0-			44	1	137	3	N	-0-		-0-
02	308 N	75	-0-	-233	-0-			18	1	57	3	N	-0-		-0-
03	217 N	115	-0-	-102	-0-			29	1	86	3	N	-0-		-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-			50	1	177	3	N	-0-		-0-
*05	319 N	319	-0-	-0-	-0-			73	1	246	3	N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 9		RRCID -> 000021		COMPL. DATE 10/02/1962			TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914						
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-			131	1	405	3	N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-			54	1	169	3	N	-0-		-0-
02	280 N	238	-0-	-42	-0-			57	1	181	3	N	-0-		-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-			74	1	219	3	N	-0-		-0-
04	210 N	101	-0-	-109	-0-			22	1	79	3	N	-0-		-0-
05	279 N	228	-0-	-51	-0-			52	1	176	3	N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962			TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088						
12	93 N	73	-0-	-20	-0-			18	1	55	3	N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-			24	1	75	3	N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-			20	1	64	3	N	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-			17	1	52	3	N	-0-		-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-			19	1	68	3	N	-0-		-0-
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-			22	1	75	3	N	-0-		-0-

BROWN, EDGAR A.		WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971						
12	124 N	60	-0-	-64	-0-			15	1	45	3	N	-0-		-0-
01	124 N	44	-0-	-80	-0-			11	1	33	3	N	-0-		-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-			21	1	67	3	N	-0-		-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-			4	1	13	3	N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-			6	1	22	3	N	-0-		-0-
*05	175 N	175	-0-	-0-	-0-			41	1	134	3	N	-0-		-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 000025		COMPL. DATE 11/13/1952			TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042						
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-			262	1	808	3	N	-0-		-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-			44	1	138	3	N	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-			72	1	229	3	N	-0-		-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-			53	1	158	3	N	-0-		-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-			56	1	202	3	N	-0-		-0-
*05	346 N	346	-0-	-0-	-0-			79	1	267	3	N	-0-		-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 000026		COMPL. DATE 12/18/1952			TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029						
12	465 N	159	-0-	-306	-0-			39	1	120	3	N	-0-		-0-
01	341 N	108	-0-	-233	-0-			26	1	82	3	N	-0-		-0-
02	392 N	307	-0-	-85	-0-			73	1	234	3	N	-0-		-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-			112	1	335	3	N	-0-		-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-			88	1	315	3	N	-0-		-0-
*05	391 N	391	-0-	-0-	-0-			90	1	301	3	N	-0-		-0-

CURTIS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957			TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938						
12	217 N	96	-0-	-121	-0-			23	1	73	3	N	-0-		-0-
01	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-			517	1	1621	3	N	-0-		-0-
02	300 X	300	-0-	-0-	-0-			71	1	229	3	N	-0-		-0-
03	217 X	61	-0-	-156	-0-			15	1	46	3	N	-0-		-0-
04	545 X	545	-0-	-0-	-0-			120	1	425	3	N	-0-		-0-
*05	643 X	643	-0-	-0-	-0-			149	1	494	3	N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261												
CURTIS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	40 1	126 3	N	-0-		-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	64 1	199 3	N	-0-		-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	39 1	124 3	N	-0-		-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	41 1	122 3	N	-0-		-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	59 1	208 3	N	-0-		-0-			-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	35 1	117 3	N	-0-		-0-			-0-

HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959			TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

HOWARD, DELLA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000034		COMPL. DATE 09/27/1953			TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209					
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	51 1	158 3	N	-0-		-0-			-0-
01	217 N	131	-0-	-86	-0-	32 1	99 3	N	-0-		-0-			-0-
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	44 1	141 3	N	-0-		-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	78 1	233 3	N	-0-		-0-			-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	57 1	204 3	N	-0-		-0-			-0-
*05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	60 1	201 3	N	-0-		-0-			-0-

MANN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957			TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984					
12	341 N	243	-0-	-98	-0-	59 1	184 3	N	-0-		-0-			-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	149 1	467 3	N	-0-		-0-			-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	106 1	339 3	N	-0-		-0-			-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	114 1	340 3	N	-0-		-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	91 1	327 3	N	-0-		-0-			-0-
*05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	97 1	326 3	N	-0-		-0-			-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000040		COMPL. DATE 06/01/1957			TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A					
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	41 1	125 3	N	-0-		-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	122 1	381 3	N	-0-		-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	84 1	268 3	N	-0-		-0-			-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	143 1	426 3	N	-0-		-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	94 1	336 3	N	-0-		-0-			-0-
*05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	117 1	392 3	N	-0-		-0-			-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954			TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055					
12	341 N	214	-0-	-127	-0-	52 1	162 3	N	-0-		-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	102 1	320 3	N	-0-		-0-			-0-
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	57 1	184 3	N	-0-		-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	73 1	216 3	N	-0-		-0-			-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	71 1	249 3	N	-0-		-0-			-0-
*05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	75 1	249 3	N	-0-		-0-			-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 5		RRCID -> 000047		COMPL. DATE 09/17/1957			TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850															
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884															
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	75	1	231	3	N	-0-			-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	3	N	-0-			-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	77	1	245	3	N	-0-			-0-
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	16	1	49	3	N	-0-			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	61	1	220	3	N	-0-			-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	55	1	187	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042															
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	1	38	3	N	-0-			-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	3	N	-0-			-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	8	1	26	3	N	-0-			-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	12	1	35	3	N	-0-			-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	10	1	34	3	N	-0-			-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008															
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	55	1	172	3	N	-0-			-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	59	1	184	3	N	-0-			-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	34	1	111	3	N	-0-			-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	41	1	123	3	N	-0-			-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	35	1	123	3	N	-0-			-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	43	1	144	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993															
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	100	1	314	3	N	-0-			-0-
01	341	N	109	-0-	-232	-0-	26	1	83	3	N	-0-			-0-
02	308	N	54	-0-	-254	-0-	13	1	41	3	N	-0-			-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	101	1	299	3	N	-0-			-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	220	3	N	-0-			-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	74	1	243	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 #: 8		RRCID -> 000061		COMPL. DATE 10/25/1962			TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	219 1	685 3	N	-0-	-0-	
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	229 1	719 3	N	-0-	-0-	
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	190 1	615 3	N	-0-	-0-	
03	837 N	458	-0-	-379	-0-	116 1	342 3	N	-0-	-0-	
04	810 N	767	-0-	-43	-0-	169 1	598 3	N	-0-	-0-	
*05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	214 1	709 3	N	-0-	-0-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 11		RRCID -> 000064		COMPL. DATE 11/02/1962			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TATE, GORDON E.		WELL #: 7		RRCID -> 030769		COMPL. DATE 08/14/1963			TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016		
12	248 N	143	-0-	-105	-0-	35 1	108 3	N	-0-	-0-	
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	128 1	399 3	N	-0-	-0-	
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	69 1	219 3	N	-0-	-0-	
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	86 1	258 3	N	-0-	-0-	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	86 1	310 3	N	-0-	-0-	
*05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	95 1	323 3	N	-0-	-0-	

WALDEN, R. C.		WELL #: 4		RRCID -> 030770		COMPL. DATE 08/11/1963			TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 12		RRCID -> 030772		COMPL. DATE 08/12/1963			TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946		
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	67 1	211 3	N	-0-	-0-	
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	76 1	239 3	N	-0-	-0-	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	31 1	99 3	N	-0-	-0-	
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	59 1	175 3	N	-0-	-0-	
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	49 1	172 3	N	-0-	-0-	
*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	52 1	173 3	N	-0-	-0-	

WALDEN, R. C.		WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963			TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834		
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	49 1	151 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	22 1	70 3	N	-0-	-0-	
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	58 1	184 3	N	-0-	-0-	
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	52 1	154 3	N	-0-	-0-	
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	60 1	215 3	N	-0-	-0-	
05	279 N	2	-0-	-277	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-	

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 031152		COMPL. DATE 09/26/1963			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054		
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	32 1	100 3	N	-0-	-0-	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	31 1	98 3	N	-0-	-0-	
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	21 1	62 3	N	-0-	-0-	
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	17 1	62 3	N	-0-	-0-	
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	18 1	59 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	32	1	101	3	N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	32	1	99	3	N	-0-			-0-
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	12	1	37	3	N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	21	1	61	3	N	-0-			-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	14	1	49	3	N	-0-			-0-
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	3	N	-0-			-0-

GOERING, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964			TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 14		RRCID -> 033703		COMPL. DATE 07/16/1964			TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 9		RRCID -> 036690		COMPL. DATE 07/01/1965			TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'QUINN, WEBSTER		WELL #: 3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198					
12	651 N	154	-0-	-497	-0-	38	1	116	3	N	-0-			-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	166	1	519	3	N	-0-			-0-
02	588 N	418	-0-	-170	-0-	100	1	318	3	N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	117	1	349	3	N	-0-			-0-
04	660 N	456	-0-	-204	-0-	100	1	356	3	N	-0-			-0-
*05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	117	1	393	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO, M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997			TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891					
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	36	1	112	3	N	-0-			-0-
01	155 N	34	-0-	-121	-0-	8	1	26	3	N	-0-			-0-
02	168 N	69	-0-	-99	-0-	16	1	53	3	N	-0-			-0-
03	155 N	81	-0-	-74	-0-	20	1	61	3	N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-			-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261														
TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997			TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040							
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050							
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	88	1	273	3	N	-0-					-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	116	1	362	3	N	-0-					-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	66	1	210	3	N	-0-					-0-
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	66	1	198	3	N	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	67	1	243	3	N	-0-					-0-
*05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	84	1	284	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053							
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	128	1	406	3	N	-0-					-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	137	1	438	3	N	-0-					-0-
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	120	1	393	3	N	-0-					-0-
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	126	1	385	3	N	-0-					-0-
04	570 N	489	-0-	-81	-0-	105	1	384	3	N	-0-					-0-
05	558 N	404	-0-	-154	-0-	91	1	313	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914							
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	125	1	391	3	N	-0-					-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	123	1	385	3	N	-0-					-0-
02	392 N	323	-0-	-69	-0-	76	1	247	3	N	-0-					-0-
03	465 N	406	-0-	-59	-0-	102	1	304	3	N	-0-					-0-
04	450 N	364	-0-	-86	-0-	80	1	284	3	N	-0-					-0-
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	81	1	268	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 11		RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738							
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	158	1	487	3	N	-0-					-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	108	1	337	3	N	-0-					-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	91	1	289	3	N	-0-					-0-
03	248 N	128	-0-	-120	-0-	32	1	96	3	N	-0-					-0-
04	240 N	50	-0-	-190	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
*05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	86	1	289	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E.		WELL #: 12		RRCID -> 199665		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068							
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	205	1	633	3	N	-0-					-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	257	1	804	3	N	-0-					-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	187	1	598	3	N	-0-					-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	217	1	647	3	N	-0-					-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	200	1	713	3	N	-0-					-0-
*05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	325	1	1089	3	N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
 CXL ENERGY LLC 195770
 S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	988	-0-	988	988	988 99	N	-0-		-0-
04	14B DENY	996	-0-	996	1984	996 99	N	-0-		-0-
05	14B DENY	980	-0-	980	2964	980 99	N	-0-		-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
 TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
 BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

12	DLQ G-10	127	-0-	127	127	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	151	-0-	151	278	151	3	Y		-0-
02	DLQ G-10	292	-0-	292	570	292	3	Y		-0-
03	DLQ G-10	254	-0-	254	824	254	3	Y		-0-
04	941 R	117	-0-	-824	-0-	117	3	Y		-0-
*05	907 R	907	-0-	-0-	-0-	907	3	Y		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)												
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT												
BAGGETT, JOHN B. B //CONT.// 870209												
WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT												
WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368												
12	DLQ G-10	41	-0-	41	41	3				Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	45	-0-	45	86	3				Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	97	-0-	97	183	3				Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-	-0-
04	268 R	85	-0-	-183	-0-	3				Y	-0-	-0-
*05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT												
WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2021												

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT												
WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418												
12	62 #	18	-0-	-44	-0-	3				N	-0-	-0-
01	62 #	20	-0-	-42	-0-	3				N	-0-	-0-
02	56 #	20	-0-	-36	-0-	3				N	-0-	-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	3				N	-0-	-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	3				N	-0-	-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND)												
TEXOWA, LLC 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT												
TUMLINSON UNIT NO. 8 850822												
WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND)												
TEXOWA, LLC 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
BARANOWSKI UNIT 850822												
WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2021 - WELL PLUGGED 3-22-2021												

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

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

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

12	01	02	03	04	05					
12	2201 #	1554	-0-	-647	-0-	93 1	1461 2	N	-0-	-0-
01	1860 N	1565	-0-	-295	-0-	94 1	1471 2	N	-0-	-0-
02	1512 N	1255	-0-	-257	-0-	75 1	1180 2	N	-0-	-0-
03	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	82 1	1280 2	N	-0-	-0-
04	1500 N	1286	-0-	-214	-0-	77 1	1209 2	N	-0-	-0-
05	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	83 1	1296 2	N	-0-	-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11057 - 11216

12	01	02	03	04	05					
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

12	01	02	03	04	05					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

12	01	02	03	04	05					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BONNE TERRE (10400)		10440 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967										
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) 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
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	125 1	430 2	N	-0-			147
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	124 1	478 2	N	-0-			147
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	161 1	673 2	N	-0-			147
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12 1	73 2	N	-0-			147
*04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	182 1	670 2	N	-0-			147
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198501		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446				
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	97 1	317 2	N	-0-			48
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	208 1	1144 2	N	-0-			48
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	141 1	612 2	N	-0-			48
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			48
*04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	152 1	870 2	N	-0-			48
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

BONNE TERRE (10600)		10440 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967										
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 127409		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 128315		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 214705		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10770)		10440 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967										
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 360 C		RRCID -> 127660		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046				
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10770)		//CONT.//		10440 770	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.//		280967								
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10726 -	10746
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	146074	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10735 -	10755
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		260	RRCID ->	148720	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10726 -	10736
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BONNE TERRE (10970)				10440 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967								
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		360 T	RRCID ->	127872	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11405	PERF.10730 -	11046
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BONNE TERRE (11750)				10440 900	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967								
SCOTT FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	191754	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11746 -	11766
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS)			11176 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA			
RETAMA OIL CORPORATION			703485										
H&F PROPERTIES 38-37			WELL #: 3-C		RRCID -> 136630		COMPL. DATE 12/06/1990		TOTAL DEPTH 3464		PERF. N/A		
M	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

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-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRAZIL (WILCOX)			11575 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178										
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 2		RRCID -> 241828		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 13130		PERF. 9134 - 9154		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WAGNER OIL COMPANY			891175										
BAKER EST.			WELL #: 1		RRCID -> 000081		COMPL. DATE 08/09/1952		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9155 - 9168		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BRAZIL, SW. (HOSTETTER)			11581 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178										
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 8		RRCID -> 227813		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10354 - 10452		
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-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 W	-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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE BROWNE				12018 200 147699	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
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	
PGE BROWNE				WELL #:	1H	RRCID -> 255399	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8246	- 12921		
12	3627 X	2508	-0-	-1119	-0-	539 1 188 9	1781 2	N	171	180 1	5 8	129	
01	3627 X	2542	-0-	-1085	-0-	539 1 216 9	1787 2	N	196	185 1	4 8	136	
02	3276 X	722	-0-	-2554	-0-	174 1 79 9	469 2	N	72	10 8		198	
03	3627 X	856	-0-	-2771	-0-	487 1 156 9	213 2	N	142	181 1	5 8	154	
04	3510 X	1588	-0-	-1922	-0-	521 1 99 9	968 2	N	90			244	
*05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	539 1 270 9	2174 2	N	245	348 1	3 8	138	
PGE DOS				WELL #:	1H	RRCID -> 259081	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 8554	- 15645		
12	13975 X	13975	-0-	-0-	-0-	863 1 1145 9	11967 2	N	1041	930 1		210	
01	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	780 1 1200 9	12825 2	N	1091	913 1	2 8	386	
02	8932 X	6930	-0-	-2002	-0-	445 1 586 9	5899 2	N	533	744 1	4 8	171	
03	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	780 1 1287 9	13674 2	N	1170	1118 1	3 8	220	
04	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	835 1 971 9	12006 2	N	883	745 1		358	
*05	15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	863 1 1151 9	13041 2	N	1046	1090 1		314	
PGE BROWNE				WELL #:	2 H	RRCID -> 259084	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 8340	- 13426		
12	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	62 1 835 9	6071 2	Y	759	762 1	1 8	61	
01	7099 X	6872	-0-	-227	-0-	111 1 702 9	6059 2	Y	638	638 1	2 8	59	
02	6412 X	3239	-0-	-3173	-0-	51 1 341 9	2847 2	Y	310	328 1	3 8	38	
03	7099 X	1241	-0-	-5858	-0-	19 1 72 9	1150 2	Y	65	95 1	1 8	7	
04	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	121 1 994 9	7393 2	Y	904	832 1		79	
*05	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	125 1 773 9	6953 2	Y	703	710 1	1 8	71	
PGE DOS				WELL #:	2H	RRCID -> 260052	COMPL. DATE 10/15/2010	TOTAL DEPTH	7737	PERF. 8339	- 15700		
12	11191 X	9808	-0-	-1383	-0-	9465 2	343 9	N	312	368 1	2 8	168	
01	11191 X	9345	-0-	-1846	-0-	9015 2	330 9	N	300	185 1		283	
02	9940 X	3703	-0-	-6237	-0-	3557 2	146 9	N	133	179 1	3 8	234	
03	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	11987 2	352 9	N	320	375 1	3 8	176	
04	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	9772 2	295 9	N	268	184 1		260	
05	9796 X	9441	-0-	-355	-0-	9167 2	274 9	N	249	372 1		137	

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 #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)		AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12		7223 X	6209	-0-	-1014	-0-	83	1	5233	2	Y	812	885	1	44
							893	9							
01		6758 X	6644	-0-	-114	-0-	92	1	5589	2	Y	875	869	1	2 8 48
							963	9							
02		6104 X	5618	-0-	-486	-0-	90	1	4688	2	Y	764	731	1	2 8 79
							840	9							
03		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	95	1	5690	2	Y	897	915	1	3 8 58
							987	9							
04		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	89	1	5461	2	Y	791	803	1	1 8 45
							870	9							
*05		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	93	1	5768	2	Y	779	757	1	1 8 66
							857	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601															
12		11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	247	1	10250	2	N	893	1308	1	291
							982	9							
01		13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	263	1	11604	2	N	1067	1095	1	263
							1174	9							
02		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	248	1	5610	2	N	483	566	1	180
							531	9							
03		16514 X	16514	-0-	-0-	-0-	274	1	14974	2	N	1151	1266	1	65
							1266	9							
04		12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	253	1	11386	2	N	887	714	1	238
							976	9							
*05		13996 X	13996	-0-	-0-	-0-	269	1	12563	2	N	1058	1112	1	184
							1164	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326															
12		8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8343	2	388	9	N	353	557	1	100
							2988	2	121	9	N	110	175	1	35
01		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			35
							1403	2	108	9	N	98			133
02		10 X	10	-0-	-0-	-0-	1295	2	442	9	N	402	351	1	184
							9606	2	305	9	N	277	370	1	91
03		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	7649	2							
04		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-									
*05		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798															
12		11470 X	10901	-0-	-569	-0-	139	1	9318	2	Y	1313	1432	1	2 8 68
							1444	9							
01		12927 X	10494	-0-	-2433	-0-	137	1	9022	2	Y	1214	1218	1	3 8 61
							1335	9							
02		10752 X	8990	-0-	-1762	-0-	135	1	7661	2	Y	1085	1037	1	5 8 104
							1194	9							
03		11780 X	9623	-0-	-2157	-0-	132	1	8134	2	Y	1234	1261	1	4 8 73
							1357	9							
04		10920 X	9979	-0-	-941	-0-	140	1	8449	2	Y	1264	1272	1	4 8 61
							1390	9							
05		10912 X	10681	-0-	-231	-0-	151	1	9102	2	Y	1298	1259	1	3 8 97
							1428	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 #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605														
M O	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
12	11780 X	10734	-0-	-1046	-0-	898	1	8361	2	N	1341	1846	1	2 8 163
01	11780 X	9344	-0-	-2436	-0-	1475	9	7214	2	N	1232	1113	1	5 8 277
02	10136 X	9274	-0-	-862	-0-	775	1	7003	2	N	1153	1131	1	5 8 294
03	10726 X	9461	-0-	-1265	-0-	1355	9	7380	2	N	1235	1374	1	8 8 147
04	10380 X	8662	-0-	-1718	-0-	1003	1	6576	2	N	1188	1099	1	4 8 232
05	10726 X	9128	-0-	-1598	-0-	1268	9	6969	2	N	996	1105	1	6 8 117
						722	1							
						1359	9							
						779	1							
						1307	9							
						1063	1							
						1096	9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641														
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	24	1	920	2	Y	147	237	1	45
01	1240 N	1063	-0-	-177	-0-	162	9	875	2	Y	148	147	1	46
02	1036 N	943	-0-	-93	-0-	25	1	741	2	Y	157	129	1	74
03	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	163	9	887	2	Y	156	201	1	29
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	29	1	926	2	Y	152	132	1	49
*05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	173	9	911	2	Y	133	139	1	43
						24	1							
						172	9							
						26	1							
						167	9							
						26	1							
						146	9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814														
12	2852 X	2723	-0-	-129	-0-	61	1	2318	2	Y	313	464	1	88
01	2821 X	2543	-0-	-278	-0-	344	9	2149	2	Y	303	296	1	95
02	2548 X	1248	-0-	-1300	-0-	61	1	1028	2	Y	163	163	1	95
03	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	333	9	2937	2	Y	403	434	1	64
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	41	1	2507	2	Y	369	315	1	118
*05	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	179	9	2446	2	Y	303	320	1	101
						79	1							
						443	9							
						70	1							
						406	9							
						70	1							
						333	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		17267 X	15364	-0-	-1903	-0-		218	1	14259	2	N	806	1126	1			365
								887	9									
01		16957 X	14952	-0-	-2005	-0-		216	1	13868	2	N	789	902	1			252
								868	9									
02		14588 X	7671	-0-	-6917	-0-		198	1	7003	2	N	427	550	1			129
								470	9									
03		17452 X	17452	-0-	-0-	-0-		213	1	16366	2	N	794	753	1			170
								873	9									
04		14970 X	14942	-0-	-28	-0-		213	1	13915	2	N	740	735	1			175
								814	9									
05		15376 X	14735	-0-	-641	-0-		322	1	13555	2	N	780	707	1			248
								858	9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394																		
12		5921 X	5004	-0-	-917	-0-		4737	2	267	9	N	243	378	1			210
01		5642 X	5005	-0-	-637	-0-		4723	2	282	9	N	256	371	1			95
02		5096 X	4250	-0-	-846	-0-		4005	2	245	9	N	223	192	1			126
03		5642 X	5147	-0-	-495	-0-		4879	2	268	9	N	244	183	1			187
04		5250 X	4517	-0-	-733	-0-		4277	2	240	9	N	218	187	1			218
05		4991 X	4637	-0-	-354	-0-		4377	2	260	9	N	236	356	1			98
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402																		
12		8060 X	7612	-0-	-448	-0-		7216	2	396	9	N	360	559	1			86
01		8060 X	7274	-0-	-786	-0-		6853	2	421	9	N	383	365	1	3	8	101
02		7280 X	3713	-0-	-3567	-0-		3515	2	198	9	N	180	182	1	3	8	96
03		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-		8292	2	411	9	N	374	357	1	3	8	110
04		7380 X	6922	-0-	-458	-0-		6592	2	330	9	N	300	188	1			222
05		7626 X	7202	-0-	-424	-0-		6862	2	340	9	N	309	362	1	2	8	167
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A																		
12		6851 X	4189	-0-	-2662	-0-		334	1	3108	2	N	679	1235	1	2	8	157
								747	9									
01		6851 X	5220	-0-	-1631	-0-		423	1	3936	2	N	783	724	1	4	8	212
								861	9									
02		6188 X	1535	-0-	-4653	-0-		146	1	1020	2	N	335	375	1	5	8	167
								369	9									
03		6138 X	6112	-0-	-26	-0-		467	1	4776	2	N	790	832	1	2	8	123
								869	9									
04		5250 X	5085	-0-	-165	-0-		451	1	3809	2	N	750	703	1	2	8	168
								825	9									
05		5208 X	1936	-0-	-3272	-0-		208	1	1367	2	N	328	349	1	4	8	143
								361	9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578																		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 147699									
GATES 010 CHK-A TR3			WELL #: 1H		RRCID -> 261450	COMPL. DATE 05/11/2011	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 8475	- 15216		
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
12	8742 X	8069	-0-	-673	-0-	175 1 627 9	7267 2	N	570	752 1		85
01	8370 X	7814	-0-	-556	-0-	159 1 620 9	7035 2	N	564	367 1	2 8	280
02	7560 X	3367	-0-	-4193	-0-	133 1 233 9	3001 2	N	212	377 1	5 8	110
03	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	148 1 603 9	8070 2	N	548	555 1	6 8	97
04	7920 X	7624	-0-	-296	-0-	155 1 524 9	6945 2	N	476	368 1	3 8	202
05	8060 X	7875	-0-	-185	-0-	153 1 568 9	7154 2	N	516	543 1	1 8	174
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: 2H		RRCID -> 261561	COMPL. DATE 02/01/2011	TOTAL DEPTH	8106	PERF.13320	- 13532		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: 5H		RRCID -> 261826	COMPL. DATE 05/17/2011	TOTAL DEPTH	8084	PERF. 8445	- 14335		
12	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5269 2	240 9	N	218	189 1		174
01	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	7758 2	374 9	N	340	378 1		136
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4436 2	182 9	N	165	186 1	3 8	112
03	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	10798 2	366 9	N	333	369 1	3 8	73
04	6840 X	6040	-0-	-800	-0-	5775 2	265 9	N	241	183 1		131
05	7068 X	5914	-0-	-1154	-0-	5655 2	259 9	N	235	171 1		195
PGE BROWNE			WELL #: E 1H		RRCID -> 263096	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH	7942	PERF. 8351	- 13086		
12	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	414 1 331 9	2437 2	N	301	189 1		229
01	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	435 1 366 9	2570 2	N	333	378 1		184
02	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	268 1 120 9	1045 2	N	109	190 1		103
03	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	429 1 381 9	3243 2	N	346	367 1		82
04	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	328 1 318 9	2105 2	N	289	179 1	1 8	191
*05	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	327 1 311 9	1745 2	N	283	351 1		123
PGE BROWNE			WELL #: C 1H		RRCID -> 263113	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH	7926	PERF. 8629	- 14250		
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1393 2	262 9	N	238	192 1		116
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	984 2	239 9	N	217	184 1	2 8	147
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	520 2	117 9	N	106	2 8		251
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	861 2	204 9	N	185	349 1		87
04	810 N	510	-0-	-300	-0-	352 2	158 9	N	144	1 8		230
*05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1133 2	207 9	N	188	351 1		67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914												
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
12		4309 X	1662	-0-	-2647	-0-	1447 2	215 9	N	195	180 1	91
01		4309 X	935	-0-	-3374	-0-	806 2	129 9	N	117	174 1	34
02		3892 X	466	-0-	-3426	-0-	416 2	50 9	N	45		79
03		4309 X	3062	-0-	-1247	-0-	2811 2	251 9	N	228	184 1	123
04		4170 X	805	-0-	-3365	-0-	724 2	81 9	N	74		197
05		1674 X	1396	-0-	-278	-0-	1208 2	188 9	N	171	184 1	184

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090												
12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1854 2	61 9	N	55		138
01		2418 N	2253	-0-	-165	-0-	2074 2	179 9	N	163	185 1	116
02		1148 N	489	-0-	-659	-0-	454 2	35 9	N	32		148
03		1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1789 2	110 9	N	100	179 1	69
04		2190 N	15	-0-	-2175	-0-	13 2	2 9	N	2		71
05		527 N	36	-0-	-491	-0-	36 2		N	-0-		71

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220												
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	71		370
01		403 N	5	-0-	-398	-0-	2 2	3 9	N	3	187 1	186
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		196
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1369 2	143 9	N	130	180 1	146
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	605 2	67 9	N	61		207
*05		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1221 2	122 9	N	111	183 1	135

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039												
12		13454 X	13103	-0-	-351	-0-	185 1	12080 2	N	762	945 1	399
01		13423 X	13016	-0-	-407	-0-	838 9					
02		12124 X	6424	-0-	-5700	-0-	187 1	11957 2	N	793	927 1	263
03		15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	872 9					
04		12690 X	12553	-0-	-137	-0-	166 1	5860 2	N	362	501 1	124
05		13113 X	3699	-0-	-9414	-0-	398 9					
							190 1	14590 2	N	761	746 1	138
							837 9					
							177 1	11597 2	N	708	744 1	102
							779 9					
							81 1	3419 2	N	181	221 1	61
							199 9					

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272												
12		3472 X	2101	-0-	-1371	-0-	362 1	1457 2	N	256	379 1	105
01		3472 X	2241	-0-	-1231	-0-	282 9					
02		3136 X	881	-0-	-2255	-0-	371 1	1591 2	N	254	181 1	177
03		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	279 9				1 8	
04		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	226 1	550 2	N	95	192 1	80
*05		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	105 9					
							377 1	2553 2	N	322	188 1	214
							354 9					
							452 1	2147 2	N	281	358 1	137
							309 9					
							479 1	2262 2	N	268	186 1	219
							295 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
FAITH-BONITA		WELL #: D 2H		RRCID -> 266886		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843			
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
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	51 1	660 2	Y	254	254 0	2
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1 4	279 9				
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	53 1	847 2	Y	320	317 0	1 8
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1 4	352 9				
04	1200 N	931	-0-	-269	-0-	46 1	908 2	Y	387	385 0	2 8
05	1550 N	1394	-0-	-156	-0-	10 4	426 9				
						35 1	958 2	Y	355	357 0	1 8
						9 4	391 9				
						20 1	533 2	Y	340	338 0	1 8
						4 4	374 9				
						37 1	763 2	Y	540	538 0	1 8
						594 9					

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: F 3H		RRCID -> 268056		COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312			
12	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	465 1	3649 2	Y	484	528 1	55
01	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	532 9					
02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	512 1	4430 2	Y	504	525 1	1 8
03	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	554 9					
04	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	432 1	1878 2	Y	220	225 1	1 8
*05	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	432 1	6175 2	Y	632	628 1	31
						242 9					
						513 1	6175 2	Y	632	628 1	31
						695 9					
						481 1	4204 2	Y	519	515 1	1 8
						571 9					
						436 1	4090 2	Y	575	566 1	1 8
						633 9					

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: F 4H		RRCID -> 268132		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765			
12	5704 X	3911	-0-	-1793	-0-	486 1	2988 2	Y	397	444 1	46
01	5704 X	3406	-0-	-2298	-0-	437 9					
02	5152 X	2206	-0-	-2946	-0-	406 1	2649 2	Y	319	343 1	22
03	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	351 9					
04	4170 X	3429	-0-	-741	-0-	443 1	1292 2	Y	428	399 1	2 8
*05	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	471 9					
						499 1	4392 2	Y	564	583 1	30
						620 9					
						467 1	2584 2	Y	344	348 1	1 8
						378 9					
						551 1	3865 2	Y	375	370 1	1 8
						413 9					

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: A 6H		RRCID -> 268136		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860			
12	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	1396 1	7021 2	N	899	1322 1	2 8
01	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	989 9					
02	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	1093 1	2976 2	N	544	571 1	2 8
03	12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	598 9					
04	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	726 1	3603 2	N	540	553 1	5 8
*05	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	594 9					
						1441 1	9939 2	N	1117	1112 1	5 8
						1229 9					
						1066 1	6654 2	N	868	917 1	242
						955 9					
						1037 1	7215 2	N	874	730 1	386
						961 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012										TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7596 - 14518		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5425 X	4019	-0-	-1406	-0-	199	1	3336	2	Y	438	438	0		-0-
						2	4	482	9						
01	5983 X	3407	-0-	-2576	-0-	174	1	2696	2	Y	487	481	0	1 8	5
						1	4	536	9						
02	5404 X	689	-0-	-4715	-0-	91	1	516	2	Y	73	77	0		1
						2	4	80	9						
03	4030 X	2985	-0-	-1045	-0-	293	1	2295	2	Y	354	353	0	1 8	1
						8	4	389	9						
04	3900 X	2588	-0-	-1312	-0-	161	1	2141	2	Y	257	255	0	1 8	2
						3	4	283	9						
*05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	217	1	3663	2	Y	446	444	0	1 8	3
						491	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012										TOTAL DEPTH	8132	PERF.	8247 - 12858		
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8		157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8		157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8		157
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8		157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012										TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8653 - 13374		
12	6448 X	5233	-0-	-1215	-0-	4804	2	429	9	N	390	753	1		285
01	6448 X	4704	-0-	-1744	-0-	4350	2	354	9	N	322	365	1		242
02	5824 X	2302	-0-	-3522	-0-	2129	2	173	9	N	157				399
03	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5628	2	306	9	N	278	554	1		123
04	5070 X	4100	-0-	-970	-0-	3764	2	336	9	N	305	183	1		245
05	5239 X	4581	-0-	-658	-0-	4198	2	383	9	N	348	362	1		231
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012										TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8889 - 13437		
12	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	3762	2	353	9	N	321	567	1		142
01	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3422	2	321	9	N	292	339	1	1 8	94
02	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1789	2	188	9	N	171				265
03	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4372	2	193	9	N	175	189	1		251
04	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3164	2	321	9	N	292	362	1		181
*05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3500	2	318	9	N	289	188	1		282
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012										TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8343 - 12960		
12	8711 X	5194	-0-	-3517	-0-	4743	2	451	9	N	410	742	1		243
01	6386 X	5082	-0-	-1304	-0-	4686	2	396	9	N	360	348	1		255
02	4704 X	2209	-0-	-2495	-0-	1990	2	219	9	N	199	187	1		267
03	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6357	2	331	9	N	301	376	1		192
04	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	4830	2	375	9	N	341	182	1		351
05	5208 X	4710	-0-	-498	-0-	4414	2	296	9	N	269	160	1		460
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012										TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8383 - 13006		
12	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5444	2	399	9	N	363	539	1		275
01	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	4711	2	422	9	N	384	360	1		299
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2658	2	219	9	N	199	380	1		118
03	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6576	2	424	9	N	385	351	1		152
04	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	4794	2	407	9	N	370	370	1		152
*05	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4529	2	344	9	N	313	356	1		109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	29 1	4902 2	7 4	1814 9	Y	1649	1646 0	1 8	6	
01	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	24 1	4143 2	4 4	1310 9	Y	1191	1180 0	3 8	14	
02	5544 X	2125	-0-	-3419	-0-	12 1	1654 2	10 4	449 9	Y	408	415 0	2 8	5	
03	6138 X	3910	-0-	-2228	-0-	12 1	3085 2	17 4	796 9	Y	724	725 0	1 8	3	
04	5940 X	3538	-0-	-2402	-0-	9 1	2907 2	6 4	616 9	Y	560	555 0	1 8	7	
05	6138 X	3419	-0-	-2719	-0-	19 1	2689 2	711 9		Y	646	645 0	1 8	7	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495															
12	5518 X	3429	-0-	-2089	-0-	106 1	3143 2	180 9		N	164	344 1		131	
01	5022 X	4221	-0-	-801	-0-	155 1	3823 2	243 9		N	221	176 1		176	
02	4536 X	1766	-0-	-2770	-0-	62 1	1604 2	100 9		N	91	182 1		85	
03	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	163 1	4698 2	213 9		N	194	170 1		109	
04	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	141 1	3767 2	223 9		N	203	178 1		134	
05	4216 X	4060	-0-	-156	-0-	137 1	3712 2	211 9		N	192	185 1		141	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842															
12	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	130 1	3860 2	271 9		N	246	374 1		192	
01	4712 X	3643	-0-	-1069	-0-	132 1	3274 2	237 9		N	215	176 1		231	
02	4256 X	2053	-0-	-2203	-0-	72 1	1838 2	143 9		N	130	190 1		171	
03	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	196 1	5641 2	301 9		N	274	368 1		77	
04	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	166 1	4443 2	166 1		N	275	189 1		163	
*05	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	303 9	4523 2	168 1		N	267	189 1		241	
						294 9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053															
12	6293 X	4695	-0-	-1598	-0-	415 1	4015 2	265 9		N	241	360 1		162	
01	5642 X	4483	-0-	-1159	-0-	469 1	3764 2	250 9		N	227	172 1		217	
02	4592 X	1955	-0-	-2637	-0-	232 1	1579 2	144 9		N	131	189 1		159	
03	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	438 1	4597 2	253 9		N	230	178 1		211	
04	4830 X	3591	-0-	-1239	-0-	448 1	2927 2	216 9		N	196	181 1		226	
05	4681 X	3824	-0-	-857	-0-	415 1	3170 2	239 9		N	217	362 1		81	

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

12		4154 X	4038	-0-	-116	-0-	364	1	3415	2	N	235	370	1	170
							259	9							
01		3720 X	3329	-0-	-391	-0-	391	1	2681	2	N	234	176	1	228
							257	9							
02		3668 X	1530	-0-	-2138	-0-	204	1	1180	2	N	133	185	1	176
							146	9							
03		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	381	1	4047	2	N	296	361	1	111
							326	9							
04		3930 X	3452	-0-	-478	-0-	385	1	2784	2	N	257	179	1	189
							283	9							
05		4030 X	3741	-0-	-289	-0-	382	1	3073	2	N	260	365	1	84
							286	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869															
12		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	163	1	4823	2	N	520	757	1	347
							572	9							
01		896 X	896	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	91	375	1	63
							100	9							
02		5992 X	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-			63
03		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-			63
04		6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-			63
05		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-			63

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055															
12		7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	113	1	6746	2	N	542	558	1	165
							596	9							
01		7099 X	6725	-0-	-374	-0-	99	1	6041	2	N	532	378	1	307
							585	9					12	8	
02		6412 X	3318	-0-	-3094	-0-	51	1	2951	2	N	287	379	1	191
							316	9							
03		7440 X	39	-0-	-7401	-0-	25	2	14	9	N	13	11	8	193
04		7200 X	3	-0-	-7197	-0-	1	2	2	9	N	2			195
05		7440 X	646	-0-	-6794	-0-	11	1	524	2	N	101			296
							111	9							

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985															
12		4371 X	4090	-0-	-281	-0-	59	1	3569	2	N	420	377	1	268
							462	9							
01		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	62	1	3822	2	N	429	567	1	124
							472	9							
02		3220 X	2249	-0-	-971	-0-	34	1	1996	2	N	199	184	1	131
							219	9							
03		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	79	1	4266	2	N	379	371	1	134
							417	9							
04		4230 X	4223	-0-	-7	-0-	87	1	3741	2	N	359	368	1	124
							395	9							
*05		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	93	1	4038	2	N	378	186	1	312
							416	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040															
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	

12		5518 X	1470	-0-	-4048	-0-	20	1	1234	2	N	196	368	1	103
							216	9							
01		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	78	1	4785	2	N	504	369	1	238
							554	9							
02		4396 X	2653	-0-	-1743	-0-	41	1	2372	2	N	218	380	1	7 8 69
							240	9							
03		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	101	1	5401	2	N	428	359	1	6 8 132
							471	9							
04		5250 X	4875	-0-	-375	-0-	100	1	4329	2	N	405	367	1	170
							446	9							
05		5425 X	3795	-0-	-1630	-0-	80	1	3414	2	N	274	179	1	265
							301	9							

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131															
12		14942 X	13925	-0-	-1017	-0-	211	1	12644	2	N	973	937	1	301
							1070	9							
01		14942 X	10879	-0-	-4063	-0-	164	1	9869	2	N	769	749	1	321
							846	9							
02		13440 X	6141	-0-	-7299	-0-	95	1	5484	2	N	511	755	1	77
							562	9							
03		14136 X	13049	-0-	-1087	-0-	223	1	11872	2	N	867	757	1	187
							954	9							
04		13680 X	9924	-0-	-3756	-0-	203	1	8774	2	N	861	919	1	129
							947	9							
05		13919 X	9627	-0-	-4292	-0-	206	1	8708	2	N	648	360	1	417
							713	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178															
12		6758 X	4644	-0-	-2114	-0-	91	1	4239	2	N	285	376	1	431
							314	9							
01		6758 X	4170	-0-	-2588	-0-	87	1	3769	2	N	285	371	1	345
							314	9							
02		5656 X	2148	-0-	-3508	-0-	102	1	1900	2	N	133	191	1	287
							146	9							
03		6262 X	5639	-0-	-623	-0-	94	1	5294	2	N	228	357	1	158
							251	9							
04		5610 X	3928	-0-	-1682	-0-	82	1	3574	2	N	247	188	1	217
							272	9							
05		4650 X	4575	-0-	-75	-0-	88	1	4166	2	N	292	364	1	145
							321	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196															
12		4309 X	4184	-0-	-125	-0-	80	1	3717	2	N	352	570	1	196
							387	9							
01		4309 X	3710	-0-	-599	-0-	77	1	3318	2	N	286	348	1	134
							315	9							
02		3780 X	1710	-0-	-2070	-0-	80	1	1485	2	N	132	179	1	1 8 86
							145	9							
03		4185 X	4091	-0-	-94	-0-	65	1	3692	2	N	304	184	1	2 8 204
							334	9							
04		4050 X	2931	-0-	-1119	-0-	59	1	2597	2	N	250	259	1	195
							275	9							
05		4185 X	3936	-0-	-249	-0-	76	1	3567	2	N	266	365	1	96
							293	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 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			
12	7068 X	5844	-0-	-1224	-0-	113	1	5269	2	N	420	746	1	139		
						462	9									
01	7068 X	5360	-0-	-1708	-0-	112	1	4826	2	N	384	340	1	183		
						422	9									
02	6048 X	2715	-0-	-3333	-0-	128	1	2376	2	N	192	185	1	190		
						211	9									
03	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	116	1	6516	2	N	314	374	1	130		
						345	9									
04	5850 X	5773	-0-	-77	-0-	118	1	5176	2	N	435	470	1	95		
						479	9									
*05	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	116	1	5480	2	N	394	374	1	115		
						433	9									

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012													TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8546 - 16914
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95		

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012													TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8444 - 16305
12	26350 X	23658	-0-	-2692	-0-	372	1	22345	2	N	855	755	1	234		
						941	9									
01	24645 X	22254	-0-	-2391	-0-	372	1	20987	2	N	814	736	1	312		
						895	9									
02	21728 X	10081	-0-	-11647	-0-	168	1	9505	2	N	371	562	1	121		
						408	9									
03	27940 X	27940	-0-	-0-	-0-	372	1	26719	2	N	772	738	1	155		
						849	9									
04	22950 X	22388	-0-	-562	-0-	360	1	21191	2	N	761	735	1	181		
						837	9									
05	23653 X	20160	-0-	-3493	-0-	336	1	19613	2	N	192	187	1	186		
						211	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012													TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8347 - 12856
12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	101	1	4680	2	N	308	560	1	291		
						339	9									
01	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	109	1	4683	2	N	358	352	1	297		
						394	9									
02	792 X	792	-0-	-0-	-0-	38	1	709	2	N	41	179	1	159		
						45	9									
03	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	110	1	6211	2	N	341	158	1	342		
						375	9									
04	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	114	1	5018	2	N	361	371	1	332		
						397	9									
*05	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	105	1	4920	2	N	346	534	1	144		
						381	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013													TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9463 - 14050
12	1860 N	1287	-0-	-573	-0-	1182	2	105	9	N	95			180		
01	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1192	2	96	9	N	87	174	1	93		
02	1316 N	439	-0-	-877	-0-	410	2	29	9	N	26			119		
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1600	2	114	9	N	104			223		
04	1260 N	1121	-0-	-139	-0-	1042	2	79	9	N	72	178	1	117		
*05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1240	2	95	9	N	86			203		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5487 X	4838	-0-	-649	-0-	252	1	4084	2	N	456	558	1	96
						502	9							
01	5487 X	4510	-0-	-977	-0-	263	1	3809	2	N	398	362	1	132
						438	9							
02	4956 X	2359	-0-	-2597	-0-	258	1	1884	2	N	197	189	1	140
						217	9							
03	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	258	1	5113	2	N	370	372	1	138
						407	9							
04	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	282	1	4053	2	N	344	364	1	118
						378	9							
05	4836 X	4483	-0-	-353	-0-	288	1	3997	2	N	180	182	1	116
						198	9							

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518														
12	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	338	1	4258	2	N	404	371	1	315
						444	9							
01	4278 X	3647	-0-	-631	-0-	277	1	3086	2	N	258	374	1	199
						284	9							
02	3864 X	1189	-0-	-2675	-0-	134	1	976	2	N	72	4	8	267
						79	9							
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	193	1	3828	2	N	274	357	1	183
						301	9					1	8	
04	4140 X	2527	-0-	-1613	-0-	150	1	2159	2	N	198	183	1	198
						218	9							
05	4278 X	2184	-0-	-2094	-0-	133	1	1885	2	N	151			349
						166	9							

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373														
12	6789 X	4003	-0-	-2786	-0-	149	1	3526	2	N	298	182	1	306
						328	9							
01	4557 X	4159	-0-	-398	-0-	146	1	3630	2	N	348	357	1	297
						383	9							
02	3976 X	1813	-0-	-2163	-0-	198	1	1442	2	N	157	181	1	273
						173	9							
03	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	213	1	4226	2	N	297	343	1	227
						327	9							
04	4260 X	3886	-0-	-374	-0-	230	1	3314	2	N	311	337	1	201
						342	9							
05	4154 X	4092	-0-	-62	-0-	245	1	3499	2	N	316	183	1	334
						348	9							

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093														
12	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	108	1	5646	2	N	482	552	1	98
						530	9							
01	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	91	1	4211	2	N	357	360	1	93
						393	9					2	8	
02	4564 X	2176	-0-	-2388	-0-	48	1	1962	2	N	151	187	1	56
						166	9					1	8	
03	5828 X	3896	-0-	-1932	-0-	70	1	3558	2	N	244	188	1	112
						268	9							
04	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			112
*05	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	113	1	5623	2	N	508	369	1	251
						559	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170														
M O	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
12	6572 X	4788	-0-	-1784	-0-	80	1	4204	2	N	458	557	1	2 8 92
01	6572 X	3775	-0-	-2797	-0-	504	9	72	1	N	337	351	1	2 8 76
02	4200 X	1188	-0-	-3012	-0-	371	9	24	1	N	128	1	8	203
03	4774 X	4370	-0-	-404	-0-	141	9	76	1	N	328	377	1	154
04	4620 X	4484	-0-	-136	-0-	361	9	110	1	N	359	372	1	1 8 140
05	4774 X	4202	-0-	-572	-0-	395	9	74	1	N	339	369	1	110
						373	9							
PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162														
12	7223 X	4963	-0-	-2260	-0-	86	1	4490	2	N	352	360	1	203
01	5580 X	3864	-0-	-1716	-0-	387	9	77	1	N	255	356	1	102
02	5096 X	1819	-0-	-3277	-0-	281	9	45	1	N	1			103
03	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	1	9	104	1	N	455	373	1	185
04	5460 X	5453	-0-	-7	-0-	501	9	135	1	N	360	345	1	200
05	4960 X	4376	-0-	-584	-0-	396	9	79	1	N	277	366	1	111
						305	9							
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078														
12	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	129	1	6755	2	N	518	361	1	4 8 246
01	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	570	9	163	1	N	600	740	1	2 8 104
02	4592 X	4224	-0-	-368	-0-	660	9	91	1	N	305	189	1	6 8 214
03	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	336	9	153	1	N	453	543	1	3 8 121
04	8070 X	6010	-0-	-2060	-0-	498	9	145	1	N	422	370	1	1 8 172
05	8339 X	7606	-0-	-733	-0-	464	9	137	1	N	474	542	1	4 8 100
						521	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072														
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-			-0-
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-			-0-
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385															
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				
12	16089 X	7815	-0-	-8274	-0-	29 1	6798 2	Y	898	1443 1	4 8	93			
01	16089 X	7775	-0-	-8314	-0-	988 9	29 1	Y	846	745 1	29 8	165			
02	14532 X	7143	-0-	-7389	-0-	931 9	28 1	Y	520	556 1	11 8	118			
03	16089 X	10418	-0-	-5671	-0-	572 9	41 1	Y	766	737 1	12 8	135			
04	10410 X	7871	-0-	-2539	-0-	843 9	34 1	Y	620	546 1	7 8	202			
05	7905 X	6979	-0-	-926	-0-	682 9	31 1	Y	612	549 1	5 8	260			
						673 9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570															
12	2759 X	1472	-0-	-1287	-0-	171 1	994 2	N	279	185 1		192			
01	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	307 9	224 1	N	327	371 1		148			
02	2492 X	2107	-0-	-385	-0-	360 9	232 1	N	163	181 1		130			
03	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	179 9	246 1	N	330	368 1		92			
04	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	363 9	219 1	N	327	362 1		57			
*05	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	360 9	244 1	N	315	189 1		183			
						347 9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394															
12	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	78 1	4654 2	N	307	380 1		81			
01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	338 9	71 1	N	303	181 1		203			
02	4564 X	170	-0-	-4394	-0-	333 9	4 1	N	22			225			
03	5084 X	2006	-0-	-3078	-0-	24 9	26 1	N	-0-	184 1		41			
04	4920 X	1730	-0-	-3190	-0-	27 1	1611 2	N	84			125			
05	5084 X	3710	-0-	-1374	-0-	92 9	53 1	N	238	184 1		179			
						262 9									

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464															
12	6944 X	2162	-0-	-4782	-0-	31 1	1883 2	N	225	170 1		147			
01	5983 X	1364	-0-	-4619	-0-	248 9	20 1	N	155	188 1		114			
02	5404 X	860	-0-	-4544	-0-	171 9	20 1	N	72			186			
03	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	79 9	62 1	N	323	367 1		142			
04	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	355 9	36 1	N	202	182 1		162			
05	2170 X	1271	-0-	-899	-0-	222 9	18 1	N	128	185 1		105			
						141 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954										COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	6200 X	2600	-0-	-3600	-0-	38	1	2318	2	N	222	381	1	117
						244	9							
01	6200 X	2698	-0-	-3502	-0-	39	1	2366	2	N	266	184	1	199
						293	9							
02	2884 X	1333	-0-	-1551	-0-	30	1	1172	2	N	119			318
						131	9							
03	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	84	1	6307	2	N	438	551	1	205
						482	9							
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	51	1	3135	2	N	304	180	1	329
						334	9							
05	2697 X	996	-0-	-1701	-0-	13	1	856	2	N	115	177	1	267
						127	9							
PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955										COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485				
12	6696 X	5544	-0-	-1152	-0-	81	1	4920	2	N	494	562	1	224
						543	9							
01	6696 X	4861	-0-	-1835	-0-	72	1	4281	2	N	462	375	1	309
						508	9							
02	6048 X	1370	-0-	-4678	-0-	31	1	1200	2	N	126	190	1	244
						139	9							
03	5549 X	33	-0-	-5516	-0-	30	2	3	9	N	3			247
04	5370 X	4722	-0-	-648	-0-	68	1	4156	2	N	453	375	1	325
						498	9							
*05	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	81	1	5169	2	N	533	536	1	322
						586	9							
THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566										COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640				
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	20	186	1	23
01	806 N	34	-0-	-772	-0-	4	2	30	9	N	27			50
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	30			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34			114
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	14			128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			145
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577										COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085				
12	3224 X	2663	-0-	-561	-0-	217	1	2032	2	Y	376	375	0	3
						414	9							
01	6789 X	587	-0-	-6202	-0-	182	1	42	2	Y	330	327	0	5
						363	9							
02	6132 X	3637	-0-	-2495	-0-	197	1	3102	2	Y	301	300	0	4
						7	4	331	9					
03	6417 X	5089	-0-	-1328	-0-	274	1	4087	2	Y	647	646	0	4
						16	4	712	9					
04	6210 X	3921	-0-	-2289	-0-	248	1	3465	2	Y	187	187	0	4
						2	4	206	9					
*05	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	266	1	3418	2	Y	459	456	0	6
						1	4	505	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FAITH-YANA		WELL #: G 1H		RRCID ->	272710	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	7455 - 15734		
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		
12	527 N	176	-0-	-351	-0-	131 1	4 2	Y	37	37 0	2		
01	1860 X	221	-0-	-1639	-0-	41 9	7 2	Y	62	61 0	3		
02	1680 X	399	-0-	-1281	-0-	146 1	5 2	Y	58	58 0	3		
03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	68 9	64 9	Y	58	58 0	3		
04	660 X	660	-0-	-0-	-0-	329 1	1352 2	Y	648	645 0	5	1	8
*05	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1 4	713 9	Y	387	385 0	6	1	8
						443 1	756 2	Y	648	645 0	8	1	8
						1 4	713 9						
FAITH-YANA		WELL #: G 2H		RRCID ->	272711	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7711 - 14432		
12	899 N	736	-0-	-163	-0-	238 1	44 2	Y	412	412 0	4		
01	465 N	368	-0-	-97	-0-	1 4	453 9	Y	163	162 0	5		
02	420 N	18	-0-	-402	-0-	171 1	17 2	Y	-0-	5 0	-0-		
03	465 N	143	-0-	-322	-0-	1 4	179 9	Y	13	13 0	-0-		
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	18 1	557 2	Y	521	514 0	6	1	8
*05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	128 1	573 9	Y	503	503 0	5	1	8
						14 9	51 2	Y					
						309 1	573 9						
						6 4	51 2						
						234 1	51 2	Y	503	503 0	5	1	8
						553 9							
FAITH SANDY DIM		WELL #: J 4H		RRCID ->	273129	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	6243	PERF.	6553 - 13482		
12	968 X	968	-0-	-0-	-0-	165 1	241 2	Y	511	509 0	3		
01	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	562 9	5483 2	Y	466	461 0	7	1	8
02	2240 X	466	-0-	-1774	-0-	259 1	137 2	Y	170	173 0	3	1	8
03	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	513 9	187 9	Y	409	409 0	2	1	8
04	6060 X	1281	-0-	-4779	-0-	138 1	474 2	Y	166	166 0	2		
05	6262 X	1575	-0-	-4687	-0-	4 4	450 9	Y	342	340 0	3	1	8
						190 1	899 2	Y					
						9 4	183 9						
						198 1	992 2	Y					
						1 4	992 2	Y					
						207 1							
						376 9							
FAITH-YANA		WELL #: G 3H		RRCID ->	273132	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	7365 - 15498		
12	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	433 1	2823 2	Y	554	553 0	1	1	8
01	2914 X	1526	-0-	-1388	-0-	3 4	609 9	Y	427	423 0	4	1	8
02	2800 X	1849	-0-	-951	-0-	339 1	716 2	Y	286	286 0	3	1	8
03	3875 X	3054	-0-	-821	-0-	1 4	470 9	Y	412	413 0	1	1	8
04	3750 X	2800	-0-	-950	-0-	291 1	1236 2	Y	457	453 0	4	1	8
05	3875 X	789	-0-	-3086	-0-	7 4	315 9	Y	259	261 0	2		
						411 1	2180 2	Y					
						10 4	453 9						
						339 1	1954 2	Y					
						4 4	503 9						
						241 1	263 2	Y					
						285 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 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

12		9176 X	6441	-0-	-2735	-0-	549	1	5346	2	Y	496	484	1	64
							546	9							
01		6572 X	6537	-0-	-35	-0-	566	1	5422	2	Y	499	501	1	62
							549	9							
02		6356 X	4387	-0-	-1969	-0-	504	1	3693	2	Y	173	199	1	35
							190	9						1 8	
03		7037 X	5624	-0-	-1413	-0-	605	1	4405	2	Y	558	520	1	72
							614	9						1 8	
04		6810 X	4511	-0-	-2299	-0-	588	1	3481	2	Y	402	430	1	44
							442	9							
*05		6541 X	3469	-0-	-3072	-0-	496	1	2477	2	Y	451	398	1	97
							496	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746															
12		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	462	1	5205	2	Y	648	634	1	84
							713	9						1 8	
01		6479 X	5357	-0-	-1122	-0-	401	1	4283	2	Y	612	618	1	77
							673	9						1 8	
02		6048 X	3080	-0-	-2968	-0-	332	1	1998	2	Y	682	643	1	114
							750	9						2 8	
03		6696 X	5290	-0-	-1406	-0-	457	1	4101	2	Y	665	683	1	95
							732	9						1 8	
04		6480 X	3961	-0-	-2519	-0-	384	1	2914	2	Y	603	633	1	65
							663	9							
*05		6386 X	5109	-0-	-1277	-0-	436	1	4007	2	Y	605	537	1	133
							666	9							

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684															
12		5704 X	5450	-0-	-254	-0-	568	1	4144	2	N	671	555	1	319
							738	9						2 8	
01		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	658	1	4181	2	N	689	735	1	273
							758	9							
02		5628 X	2395	-0-	-3233	-0-	379	1	1751	2	N	241	359	1	152
							265	9						3 8	
03		6231 X	5683	-0-	-548	-0-	733	1	4807	2	N	130			282
							143	9							
04		6030 X	4669	-0-	-1361	-0-	645	1	3514	2	N	464	539	1	207
							510	9							
05		5611 X	5166	-0-	-445	-0-	720	1	3778	2	N	607	550	1	264
							668	9							

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607															
12		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	295	1	2156	2	N	613	551	1	153
							674	9							
01		2325 N	1859	-0-	-466	-0-	205	1	1300	2	N	322	353	1	122
							354	9							
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	178	1	819	2	N	298	179	1	241
							328	9							
03		2325 N	2070	-0-	-255	-0-	130	1	850	2	N	991	1078	1	154
							1090	9							
04		2250 X	1843	-0-	-407	-0-	190	1	1038	2	N	559	548	1	165
							615	9							
05		2325 X	1338	-0-	-987	-0-	143	1	753	2	N	402	364	1	203
							442	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 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	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
12	6541 X	5677	-0-	-864	-0-	401	1	4550	2	Y	660	648	1	1 8 87
						726	9							
01	6541 X	6078	-0-	-463	-0-	480	1	4849	2	Y	681	682	1	1 8 85
						749	9							
02	5936 X	2388	-0-	-3548	-0-	299	1	1991	2	Y	89	147	1	1 8 26
						98	9							
03	6572 X	6455	-0-	-117	-0-	439	1	5099	2	Y	834	755	1	1 8 104
						917	9							
04	6360 X	6252	-0-	-108	-0-	379	1	5150	2	Y	657	691	1	70
						723	9							
*05	6076 X	5986	-0-	-90	-0-	367	1	4928	2	Y	628	562	1	136
						691	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

12	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	692	1	6412	2	Y	475	469	1	60
						523	9							
01	7161 X	6295	-0-	-866	-0-	716	1	5018	2	Y	510	509	1	1 8 60
						561	9							
02	7364 X	3833	-0-	-3531	-0-	542	1	3192	2	Y	90	129	1	21
						99	9							
03	8153 X	5617	-0-	-2536	-0-	380	1	4700	2	Y	488	449	1	60
						537	9							
04	7890 X	5863	-0-	-2027	-0-	360	1	5013	2	Y	445	460	1	45
						490	9							
*05	7626 X	5766	-0-	-1860	-0-	484	1	4730	2	Y	502	442	1	105
						552	9							

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

12	2542 X	2191	-0-	-351	-0-	1466	2	725	9	Y	659	591	0	1 8 619
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	2969	2	1366	9	Y	1242	1403	0	3 8 455
02	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	2053	2	2661	9	Y	2419	2105	0	11 8 758
03	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	2563	2	1560	9	Y	1418	1729	0	3 8 444
04	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	2410	2	3739	9	Y	3399	3281	0	7 8 555
*05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	2744	2	1738	9	Y	1580	1703	0	3 8 429

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	5	1	1606	2	Y	269	268	0	2
						1	4	296	9					
01	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	6	1	2689	2	Y	254	252	0	1 8 3
						279	9							
02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2	1	2789	2	Y	85	87	0	1
						3	4	94	9					
03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	6	1	3103	2	Y	382	381	0	1 8 1
						9	4	420	9					
04	2880 X	2829	-0-	-51	-0-	7	1	2359	2	Y	417	413	0	1 8 4
						4	4	459	9					
05	3193 X	2434	-0-	-759	-0-	9	1	2083	2	Y	311	312	0	3
						342	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 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	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
12	14973 X	12464	-0-	-2509	-0-	160	1	11503	2	Y	728	731	1	1 8 163
01	24304 X	11128	-0-	-13176	-0-	801	9	173	1	10242	2	Y	648	660 1 6 8 145
02	17472 X	10450	-0-	-7022	-0-	713	9	161	1	9659	2	Y	573	575 1 5 8 138
03	14694 X	11340	-0-	-3354	-0-	630	9	176	1	10490	2	Y	613	669 1 4 8 78
04	12690 X	9709	-0-	-2981	-0-	674	9	145	1	9059	2	Y	459	466 1 3 8 68
05	12462 X	10723	-0-	-1739	-0-	505	9	158	1	10005	2	Y	509	417 1 2 8 158
						560	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

12	31 X	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

12	11656 X	8959	-0-	-2697	-0-	121	1	8475	2	Y	330	330	1	81
01	11656 X	6425	-0-	-5231	-0-	363	9	101	1	5973	2	Y	319	320 1 2 8 78
02	10528 X	6421	-0-	-4107	-0-	351	9	99	1	5904	2	Y	380	362 1 4 8 92
03	9486 X	8018	-0-	-1468	-0-	418	9	124	1	7436	2	Y	416	447 1 3 8 58
04	8670 X	7643	-0-	-1027	-0-	458	9	114	1	7091	2	Y	398	392 1 1 8 63
05	8959 X	7573	-0-	-1386	-0-	438	9	112	1	7054	2	Y	370	309 1 1 8 123
						407	9							

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	308	0	-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	126	2	322	9	N	293	76	0	217
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	2	39	9	N	35	84	0	168

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

12	3255 X	2960	-0-	-295	-0-	280	1	2175	2	Y	457	456	0	3
01	3844 X	2980	-0-	-864	-0-	2	4	503	9					
02	2968 X	1435	-0-	-1533	-0-	302	1	2266	2	Y	374	370	0	1 8 6
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	1	4	411	9					
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	217	1	1029	2	Y	168	170	0	1 8 3
05	2976 X	1596	-0-	-1380	-0-	4	4	185	9					
						358	1	2494	2	Y	616	614	0	1 8 4
						15	4	678	9					
						295	1	2244	2	Y	370	369	0	1 8 4
						4	4	407	9					
						256	1	1028	2	Y	284	285	0	3
						312	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	411 1	1454 2	1 4	326 9	Y	296	295 0		8
01	2418 X	1185	-0-	-1233	-0-	325 1	675 2	185 9		Y	168	166 0		10
02	2184 X	984	-0-	-1200	-0-	244 1	503 2	5 4	232 9	Y	211	209 0	1 8	11
03	2418 X	1530	-0-	-888	-0-	280 1	867 2	8 4	375 9	Y	341	342 0	1 8	9
04	2310 X	1176	-0-	-1134	-0-	237 1	707 2	2 4	230 9	Y	209	208 0		10
05	2201 X	1564	-0-	-637	-0-	300 1	985 2	279 9		Y	254	253 0		11
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975														
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	172 1	1533 2	579 9		Y	526	537 1		252
01	3069 X	2916	-0-	-153	-0-	199 1	2169 2	548 9		Y	498	488 1	2 8	260
02	2772 X	1633	-0-	-1139	-0-	117 1	1255 2	261 9		Y	237	362 1	3 8	132
03	2821 X	82	-0-	-2739	-0-	6 1	33 2	4 4	39 9	Y	35	166 0		1
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	188 1	2105 2	7 4	754 9	Y	685	677 0	1 8	8
05	2914 X	2351	-0-	-563	-0-	135 1	1590 2	626 9		Y	569	571 0	1 8	5
FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554														
12	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	17 1	5179 2	4 4	1054 9	Y	958	957 0	1 8	4
01	6107 X	5447	-0-	-660	-0-	16 1	4529 2	3 4	899 9	Y	817	810 0	2 8	9
02	5544 X	1209	-0-	-4335	-0-	4 1	1032 2	4 4	169 9	Y	154	161 0	1 8	1
03	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
04	6060 X	2704	-0-	-3356	-0-	10 1	1977 2	7 4	710 9	Y	645	637 0	1 8	7
*05	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	43 1	6105 2	1 4	1631 9	Y	1483	1474 0	2 8	14
FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992														
12	3224 X	1002	-0-	-2222	-0-	226 1	426 2	1 4	349 9	Y	317	316 0		4
01	3131 X	739	-0-	-2392	-0-	143 1	542 2	54 9		Y	49	50 0		3
02	1932 X	939	-0-	-993	-0-	135 1	803 2	1 9		Y	1	2 0		2
03	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	239 1	6414 2	2 9		Y	2	3 0		1
04	1530 X	239	-0-	-1291	-0-	188 1	4 2	1 4	46 9	Y	42	41 0		2
05	1054 X	537	-0-	-517	-0-	147 1	350 2	40 9		Y	36	36 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241														
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
12		5766 X	5759	-0-	-7	-0-	269	1	4390	2	Y	1000	1079 1	1 8 204
							1100	9						
01		6727 X	5034	-0-	-1693	-0-	256	1	3725	2	Y	957	918 1	1 8 242
							1053	9						
02		6076 X	1965	-0-	-4111	-0-	171	1	1358	2	Y	396	363 1	275
							436	9						
03		6324 X	53	-0-	-6271	-0-	6	1	32	2	Y	8	282 0	1
							6	4						
04		5580 X	4683	-0-	-897	-0-	252	1	3319	2	Y	1002	991 0	2 8 10
							10	4						
05		5766 X	5715	-0-	-51	-0-	289	1	4324	2	Y	1001	1001 0	2 8 8
							1	4	1101	9				

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634														
12		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	16	1	6361	2	Y	908	907 0	1 8 -0-
							4	4						
01		9114 X	7199	-0-	-1915	-0-	19	1	6165	2	Y	920	911 0	2 8 7
							3	4	1012	9				
02		7084 X	2970	-0-	-4114	-0-	9	1	2626	2	Y	298	303 0	2 8 -0-
							7	4	328	9				
03		7843 X	7147	-0-	-696	-0-	11	1	6337	2	Y	710	709 0	1 8 -0-
							18	4	781	9				
04		7590 X	6780	-0-	-810	-0-	11	1	6043	2	Y	654	648 0	1 8 5
							7	4	719	9				
05		7378 X	7236	-0-	-142	-0-	21	1	6407	2	Y	734	733 0	1 8 5
							1	4	807	9				

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
12		3676 X	3287	-0-	-389	-0-	495	1	2187	2	Y	548	547 0	1 8 1
							2	4	603	9				
01		3224 X	2553	-0-	-671	-0-	415	1	1583	2	Y	503	498 0	1 8 5
							2	4	553	9				
02		2912 X	1504	-0-	-1408	-0-	292	1	966	2	Y	219	221 0	1 8 2
							5	4	241	9				
03		3224 X	2484	-0-	-740	-0-	394	1	1653	2	Y	388	389 0	1 8 -0-
							10	4	427	9				
04		3120 X	2165	-0-	-955	-0-	456	1	1230	2	Y	432	428 0	1 8 3
							4	4	475	9				
05		3224 X	3165	-0-	-59	-0-	500	1	2105	2	Y	509	508 0	1 8 3
							560	9						

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
12		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	360	1	3464	2	Y	348	347 0	1
							1	4	383	9				
01		4092 X	3228	-0-	-864	-0-	296	1	2646	2	Y	259	257 0	1 8 2
							1	4	285	9				
02		3976 X	1245	-0-	-2731	-0-	173	1	934	2	Y	123	124 0	1 8 -0-
							3	4	135	9				
03		4402 X	4041	-0-	-361	-0-	305	1	3399	2	Y	300	299 0	1 8 -0-
							7	4	330	9				
04		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	283	1	3772	2	Y	259	256 0	1 8 2
							3	4	285	9				
05		4216 X	2860	-0-	-1356	-0-	266	1	2308	2	Y	260	260 0	2
							286	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 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12		38502 X	23208	-0-	-15294	-0-	22146	2	1062	9	Y	965	1097	1		81	
01		28954 X	27797	-0-	-1157	-0-	25587	2	2210	9	Y	2009	1963	1	2	8	125
02		24752 X	19043	-0-	-5709	-0-	17814	2	1229	9	Y	1117	1089	1	5	8	148
03		27404 X	26564	-0-	-840	-0-	24250	2	2314	9	Y	2104	2150	1	3	8	99
04		26910 X	21877	-0-	-5033	-0-	20227	2	1650	9	Y	1500	1508	1	2	8	89
05		27807 X	27213	-0-	-594	-0-	25204	2	2009	9	Y	1826	1854	1	2	8	59
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421																	
12		23002 X	22286	-0-	-716	-0-	20545	2	1741	9	Y	1583	2017	1			128
01		24986 X	20337	-0-	-4649	-0-	18602	2	1735	9	Y	1577	1553	1	1	8	151
02		21084 X	13201	-0-	-7883	-0-	12306	2	895	9	Y	814	880	1	1	8	84
03		23574 X	23574	-0-	-0-	-0-	21921	2	1653	9	Y	1503	1537	1	2	8	48
04		21570 X	20031	-0-	-1539	-0-	18479	2	1552	9	Y	1411	1368	1			91
05		22289 X	19440	-0-	-2849	-0-	18039	2	1401	9	Y	1274	1326	1	1	8	38
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935																	
12		23540 X	23540	-0-	-0-	-0-	143	1	21913	2	Y	1349	1596	1			111
							1484	9									
01		22940 X	20940	-0-	-2000	-0-	136	1	19497	2	Y	1188	1187	1	2	8	110
							1307	9									
02		20636 X	14367	-0-	-6269	-0-	128	1	13492	2	Y	679	565	1	1	8	223
							747	9									
03		23529 X	22291	-0-	-1238	-0-	131	1	20937	2	Y	1112	1250	1	1	8	84
							1223	9									
04		22770 X	22222	-0-	-548	-0-	143	1	20793	2	Y	1169	1131	1	1	8	121
							1286	9									
05		23529 X	20761	-0-	-2768	-0-	146	1	19349	2	Y	1151	1159	1	1	8	112
							1266	9									
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681																	
12		27094 X	20608	-0-	-6486	-0-	19388	2	1220	9	Y	1109	1492	1	1	8	116
01		25699 X	24741	-0-	-958	-0-	23445	2	1296	9	Y	1178	1212	1	1	8	81
02		23212 X	18513	-0-	-4699	-0-	17554	2	959	9	Y	872	832	1	3	8	118
03		25699 X	25337	-0-	-362	-0-	23984	2	1353	9	Y	1230	1283	1	1	8	64
04		24660 X	16809	-0-	-7851	-0-	15928	2	881	9	Y	801	811	1	1	8	53
05		24738 X	22096	-0-	-2642	-0-	20825	2	1271	9	Y	1155	1165	1	1	8	42
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365																	
12		23901 X	18160	-0-	-5741	-0-	16969	2	1191	9	Y	1083	1479	1	1	8	118
01		24583 X	21447	-0-	-3136	-0-	20286	2	1161	9	Y	1055	1096	1	1	8	76
02		22204 X	14963	-0-	-7241	-0-	14120	2	843	9	Y	766	732	1	3	8	107
03		24583 X	22602	-0-	-1981	-0-	21128	2	1474	9	Y	1340	1375	1	1	8	71
04		22680 X	18516	-0-	-4164	-0-	17364	2	1152	9	Y	1047	1046	1	2	8	70
*05		23500 X	23500	-0-	-0-	-0-	22023	2	1477	9	Y	1343	1359	1	1	8	53
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048																	
12		22258 X	22072	-0-	-186	-0-	20304	2	1768	9	Y	1607	2072	1			140
01		21948 X	21388	-0-	-560	-0-	19563	2	1825	9	Y	1659	1630	1	2	8	167
02		19992 X	13419	-0-	-6573	-0-	12421	2	998	9	Y	907	972	1	2	8	100
03		22921 X	22921	-0-	-0-	-0-	21003	2	1918	9	Y	1744	1779	1	2	8	63
04		21420 X	20358	-0-	-1062	-0-	18608	2	1750	9	Y	1591	1544	1			110
05		22072 X	20581	-0-	-1491	-0-	18883	2	1698	9	Y	1544	1599	1	2	8	53

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12		12441 X	12441	-0-	-0-	-0-		123 1	11330 2	Y		898	830 1		230
01		19654 X	12407	-0-	-7247	-0-		988 9	130 1	11330 2	Y	861	887 1		204
02		10752 X	5076	-0-	-5676	-0-		947 9	54 1	4585 2	Y	397	383 1	2 8	216
03		12493 X	9885	-0-	-2608	-0-		437 9	96 1	9241 2	Y	498	515 1	2 8	197
04		12090 X	6810	-0-	-5280	-0-		548 9	67 1	6193 2	Y	500	590 1		107
05		12493 X	6317	-0-	-6176	-0-		67 1	550 9	5746 2	Y	459	467 1		99
								66 1	505 9						
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441															
12		24366 X	19801	-0-	-4565	-0-		119 1	18286 2	Y		1269	1523 1		90
01		24366 X	16878	-0-	-7488	-0-		1396 9	110 1	15735 2	Y	939	954 1	1 8	74
02		21728 X	11946	-0-	-9782	-0-		1033 9	107 1	11243 2	Y	542	451 1	1 8	164
03		22630 X	19472	-0-	-3158	-0-		596 9	114 1	18240 2	Y	1016	1120 1	1 8	59
04		20100 X	13299	-0-	-6801	-0-		1118 9	85 1	12349 2	Y	786	776 1		69
05		19809 X	8620	-0-	-11189	-0-		85 1	865 9	8108 2	Y	410	446 1		33
								61 1	451 9						
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082															
12		14322 X	6406	-0-	-7916	-0-		64 1	5838 2	Y		458	443 1		124
01		13857 X	5737	-0-	-8120	-0-		504 9	60 1	5212 2	Y	423	443 1		104
02		12516 X	2113	-0-	-10403	-0-		465 9	23 1	1940 2	Y	136	152 1		88
03		7812 X	6450	-0-	-1362	-0-		150 9	63 1	5999 2	Y	353	315 1		126
04		8086 X	8086	-0-	-0-	-0-		388 9	80 1	7310 2	Y	633	635 1		124
*05		10003 X	10003	-0-	-0-	-0-		696 9	104 1	9104 2	Y	723	688 1		159
								795 9							
PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028															
12		12741 X	9981	-0-	-2760	-0-		100 1	9142 2	Y		672	636 1		185
01		10323 X	9938	-0-	-385	-0-		739 9	105 1	9136 2	Y	634	658 1		161
02		9352 X	4087	-0-	-5265	-0-		697 9	44 1	3718 2	Y	295	285 1		171
03		11391 X	11391	-0-	-0-	-0-		325 9	111 1	10647 2	Y	575	528 1	1 8	217
04		11143 X	11143	-0-	-0-	-0-		633 9	112 1	10252 2	Y	708	770 1		155
*05		10825 X	10825	-0-	-0-	-0-		779 9	114 1	9931 2	Y	709	699 1	1 8	164
								780 9							

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

12		13454 X	11592	-0-	-1862	-0-	116	1	10672	2	Y	731	690 1	189
							804	9						
01		12214 X	10120	-0-	-2094	-0-	108	1	9359	2	Y	594	638 1	145
							653	9						
02		10808 X	4399	-0-	-6409	-0-	48	1	4018	2	Y	303	286 1	1 8
							333	9						
03		12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	120	1	11555	2	Y	540	503 1	198
							594	9						
04		11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	118	1	10766	2	Y	733	782 1	149
							806	9						
05		11625 X	11323	-0-	-302	-0-	119	1	10415	2	Y	717	707 1	1 8
							789	9						

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266														
12		19096 X	17119	-0-	-1977	-0-	145	1	15793	2	Y	1074	1064 1	1 8
							1181	9						
01		22599 X	18523	-0-	-4076	-0-	166	1	16992	2	Y	1241	1175 1	3 8
							1365	9						
02		20412 X	19837	-0-	-575	-0-	184	1	18447	2	Y	1096	1083 1	3 8
							1206	9						
03		23246 X	23246	-0-	-0-	-0-	210	1	21544	2	Y	1356	1271 1	4 8
							1492	9						
04		17880 X	16550	-0-	-1330	-0-	149	1	15316	2	Y	986	1215 1	104
							1085	9						
05		21948 X	17142	-0-	-4806	-0-	161	1	15771	2	Y	1100	1024 1	2 8
							1210	9						

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165														
12		9920 X	9514	-0-	-406	-0-	225	1	8557	2	Y	665	1084 1	207
							732	9						
01		9920 X	8660	-0-	-1260	-0-	220	1	7795	2	Y	586	600 1	193
							645	9						
02		8960 X	3731	-0-	-5229	-0-	130	1	3267	2	Y	304	314 1	183
							334	9						
03		9703 X	9186	-0-	-517	-0-	226	1	8398	2	Y	511	604 1	90
							562	9						
04		9240 X	9036	-0-	-204	-0-	224	1	8044	2	Y	698	574 1	214
							768	9						
05		9517 X	8817	-0-	-700	-0-	225	1	7898	2	Y	631	644 1	201
							694	9						

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700														
12		17763 X	17527	-0-	-236	-0-	162	1	15806	2	Y	1417	1420 1	2 8
							1559	9						
01		20429 X	13471	-0-	-6958	-0-	230	1	12327	2	Y	831	862 1	3 8
							914	9						
02		17864 X	7331	-0-	-10533	-0-	123	1	6639	2	Y	517	530 1	4 8
							569	9						
03		19437 X	17550	-0-	-1887	-0-	267	1	16402	2	Y	801	776 1	3 8
							881	9						
04		18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	285	1	17148	2	Y	1207	1178 1	1 8
							1328	9						
05		17515 X	16975	-0-	-540	-0-	284	1	15557	2	Y	1031	1038 1	1 8
							1134	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 PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		10106 X	9208	-0-	-898	-0-	217 1	8279 2	Y	647	1006 1			187
							712 9							
01		11253 X	8697	-0-	-2556	-0-	221 1	7825 2	Y	592	593 1			186
							651 9							
02		9492 X	7920	-0-	-1572	-0-	276 1	6944 2	Y	636	523 1			299
							700 9							
03		9362 X	8193	-0-	-1169	-0-	198 1	7344 2	Y	592	780 1			111
							651 9							
04		8910 X	7572	-0-	-1338	-0-	190 1	6840 2	Y	493	443 1			161
							542 9							
05		9207 X	8055	-0-	-1152	-0-	206 1	7258 2	Y	537	534 1			164
							591 9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046														
12		8773 X	8661	-0-	-112	-0-	113 1	7865 2	Y	621	1013 1			86
							683 9							
01		9517 X	8472	-0-	-1045	-0-	113 1	7642 2	Y	652	603 1			135
							717 9							
02		8428 X	5636	-0-	-2792	-0-	81 1	5102 2	Y	412	423 1	2 8		122
							453 9							
03		8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	121 1	8247 2	Y	551	609 1	1 8		63
							606 9							
04		8370 X	7868	-0-	-502	-0-	110 1	7127 2	Y	574	509 1			128
							631 9							
05		8649 X	7251	-0-	-1398	-0-	104 1	6565 2	Y	529	539 1			118
							582 9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
12		15562 X	15176	-0-	-386	-0-	201 1	13927 2	Y	953	1607 1			127
							1048 9							
01		16306 X	15643	-0-	-663	-0-	212 1	14255 2	Y	1069	984 1	1 8		211
							1176 9							
02		15148 X	14424	-0-	-724	-0-	210 1	13133 2	Y	983	931 1	3 8		260
							1081 9							
03		16771 X	14654	-0-	-2117	-0-	197 1	13421 2	Y	942	1095 1	2 8		105
							1036 9							
04		16230 X	13697	-0-	-2533	-0-	192 1	12452 2	Y	957	854 1			208
							1053 9							
05		15965 X	13608	-0-	-2357	-0-	197 1	12423 2	Y	898	914 1	4 8		188
							988 9							

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
12		15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	129 1	14073 2	Y	1178	1151 1	1 8		206
							1296 9							
01		16213 X	13068	-0-	-3145	-0-	117 1	11900 2	Y	955	950 1			211
							1051 9							
02		15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	145 1	14539 2	Y	1052	1009 1	3 8		251
							1157 9							
03		17099 X	17099	-0-	-0-	-0-	152 1	15585 2	Y	1238	1165 1	3 8		321
							1362 9							
04		15030 X	14348	-0-	-682	-0-	127 1	13005 2	Y	1105	1298 1	1 8		127
							1216 9							
05		17546 X	13640	-0-	-3906	-0-	127 1	12435 2	Y	980	928 1	2 8		177
							1078 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12		16151 X	15177	-0-	-974	-0-	129 1	13951 2	Y	997	987	1		158
							1097 9							
01		16492 X	13375	-0-	-3117	-0-	120 1	12287 2	Y	880	865	1		173
							968 9							
02		14896 X	3785	-0-	-11111	-0-	35 1	3471 2	Y	254	351	1		76
							279 9							
03		16306 X	4676	-0-	-11630	-0-	41 1	4233 2	Y	365	353	1	1 8	87
							402 9							
04		15780 X	12869	-0-	-2911	-0-	114 1	11735 2	Y	927	936	1		78
							1020 9							
05		15190 X	12203	-0-	-2987	-0-	115 1	11205 2	Y	803	750	1	1 8	130
							883 9							
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
12		19902 X	15370	-0-	-4532	-0-	142 1	13879 2	Y	1226	1238	1	2 8	102
							1349 9							
01		21824 X	12159	-0-	-9665	-0-	206 1	11037 2	Y	833	850	1	2 8	83
							916 9							
02		17948 X	4463	-0-	-13485	-0-	71 1	3945 2	Y	406	431	1	3 8	55
							447 9							
03		19158 X	11696	-0-	-7462	-0-	171 1	10650 2	Y	795	759	1	2 8	89
							875 9							
04		15840 X	13045	-0-	-2795	-0-	194 1	11737 2	Y	1013	1000	1		102
							1114 9							
*05		15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	260 1	14290 2	Y	1112	1094	1	1 8	119
							1223 9							
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292														
12		1829 X	1410	-0-	-419	-0-	4 1	1152 2	Y	230	230	0		1
							1 4	253 9						
01		3658 X	2736	-0-	-922	-0-	11 1	2120 2	Y	548	541	0	1 8	7
							2 4	603 9						
02		2996 X	1812	-0-	-1184	-0-	8 1	1508 2	Y	264	267	0	1 8	3
							6 4	290 9						
03		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	8 1	2621 2	Y	524	524	0	1 8	2
							13 4	576 9						
04		2670 X	577	-0-	-2093	-0-	3 1	385 2	Y	170	170	0		2
							2 4	187 9						
05		2728 X	2705	-0-	-23	-0-	17 1	2055 2	Y	575	571	0	1 8	5
							633 9							
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				183
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				183
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				183
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				183
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				183
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				183
FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				113
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				113
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				113
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				113
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
FAITH-SANDY		WELL #: A 3H		RRCID -> 275859	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 6065	PERF. 6507	- 14055								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

FAITH-SANDY		WELL #: A 4H		RRCID -> 275860	COMPL. DATE 03/07/2013	TOTAL DEPTH 6042	PERF. 6862	- 14438								
12	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	8698	2	1030	9	Y	936	881	1			199
01	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	8707	2	1077	9	Y	979	909	1	2	8	267
02	8540 X	6993	-0-	-1547	-0-	6406	2	587	9	Y	534	557	1			244
03	9455 X	7304	-0-	-2151	-0-	6850	2	454	9	Y	413	554	1			103
04	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	8327	2	1097	9	Y	997	932	1			168
*05	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	8511	2	1122	9	Y	1020	919	1			269

MARTIN DIM		WELL #: A 1H		RRCID -> 275862	COMPL. DATE 11/29/2012	TOTAL DEPTH 6155	PERF. 6652	- 11299								
12	2821 X	585	-0-	-2236	-0-	468	2	117	9	N	106	183	1			181
01	2480 N	474	-0-	-2006	-0-	363	2	111	9	N	101					282
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1182	2	318	9	N	289	367	1			204
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	699	2	205	9	N	186					390
04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2465	2	420	9	N	382	545	1			227
05	1674 N	783	-0-	-891	-0-	673	2	110	9	N	100					327

MARTIN UNIT A DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 275863	COMPL. DATE 12/18/2012	TOTAL DEPTH 6478	PERF. 6718	- 11092								
12	5394 X	3047	-0-	-2347	-0-	2740	2	307	9	N	279	372	1			166
01	5394 X	3174	-0-	-2220	-0-	2875	2	299	9	N	272	177	1			261
02	3276 X	2372	-0-	-904	-0-	2221	2	151	9	N	137	189	1			209
03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3725	2	288	9	N	262	342	1			129
04	3330 X	3203	-0-	-127	-0-	2947	2	256	9	N	233	185	1			177
*05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3072	2	281	9	N	255	180	1			252

MARTIN UNIT C DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 275866	COMPL. DATE 12/29/2012	TOTAL DEPTH 6319	PERF. 6741	- 11671								
12	3007 X	5	-0-	-3002	-0-	5	2			N	-0-					183
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					183
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2152	2	376	9	N	342	350	1			175
03	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2577	2	414	9	N	376	355	1			196
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					196
05	2790 X	1943	-0-	-847	-0-	1600	2	343	9	N	312	184	1			324

ABEL DIM		WELL #: A 3H		RRCID -> 275910	COMPL. DATE 11/19/2012	TOTAL DEPTH 6136	PERF. 6561	- 13255								
12	806 N	291	-0-	-515	-0-	65	2	226	9	N	205	181	1			132
01	403 N	321	-0-	-82	-0-	79	2	242	9	N	220	178	1			174
02	308 N	181	-0-	-127	-0-	96	2	85	9	N	77	181	1			70
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	249	2	241	9	N	219	178	1			111
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	309	2	204	9	N	185	183	1			113
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699									
FAITH-YANA B UNIT			WELL #: C		1H	RRCID ->	275939	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7564	- 14194
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

12		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	362 1	2081 2	Y	541	541 0			-0-
							3 4	595 9						
01		6107 X	5886	-0-	-221	-0-	413 1	4813 2	Y	599	592 0	1 8		6
							1 4	659 9						
02		5516 X	2294	-0-	-3222	-0-	239 1	1912 2	Y	127	132 0	1 8		-0-
							3 4	140 9						
03		4960 X	1520	-0-	-3440	-0-	149 1	1084 2	Y	255	254 0			1
							6 4	281 9						
04		5700 X	279	-0-	-5421	-0-	120 1	13 2	Y	132	132 0			1
							1 4	145 9						
05		5890 X	530	-0-	-5360	-0-	311 1	19 2	Y	182	182 0			1
							200 9							

FAITH-SAN PEDRO D UNIT			WELL #: F		1H	RRCID ->	275948	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	6669	PERF.	6767	- 14272
12		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	540 1	5184 2	Y	1256	1255 0	1 8		6
							5 4	1382 9						
01		9207 X	7303	-0-	-1904	-0-	684 1	5107 2	Y	1371	1356 0	3 8		18
							4 4	1508 9						
02		8232 X	4709	-0-	-3523	-0-	622 1	3281 2	Y	717	721 0	4 8		10
							17 4	789 9						
03		8060 X	7367	-0-	-693	-0-	595 1	5091 2	Y	1495	1495 0	3 8		7
							36 4	1645 9						
04		7650 X	5136	-0-	-2514	-0-	511 1	3437 2	Y	1070	1062 0	2 8		13
							11 4	1177 9						
*05		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	602 1	5510 2	Y	1428	1425 0	2 8		14
							1 4	1571 9						

FAITH-YANA			WELL #: N		1H	RRCID ->	276045	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	6841	PERF.	7225	- 11896
12		2666 X	508	-0-	-2158	-0-	126 1	33 2	Y	316	315 0			3
							1 4	348 9						
01		5704 X	2374	-0-	-3330	-0-	357 1	1628 2	Y	353	350 0	1 8		5
							1 4	388 9						
02		3920 X	698	-0-	-3222	-0-	200 1	33 2	Y	414	412 0	2 8		5
							10 4	455 9						
03		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	532 1	4503 2	Y	821	821 0	1 8		4
							20 4	903 9						
04		2310 X	1756	-0-	-554	-0-	273 1	1008 2	Y	428	425 0	1 8		6
							4 4	471 9						
05		2387 X	378	-0-	-2009	-0-	172 1	17 2	Y	172	175 0			3
							189 9							

FAITH-YANA			WELL #: N		3H	RRCID ->	276047	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	7203	- 11932
12		9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	654 1	8048 2	Y	950	950 0	1 8		3
							4 4	1045 9						
01		13826 X	9306	-0-	-4520	-0-	580 1	7242 2	Y	1345	1329 0	3 8		16
							4 4	1480 9						
02		9632 X	3265	-0-	-6367	-0-	334 1	2440 2	Y	437	445 0	2 8		6
							10 4	481 9						
03		9765 X	2303	-0-	-7462	-0-	334 1	946 2	Y	910	910 0	2 8		4
							22 4	1001 9						
04		9450 X	7374	-0-	-2076	-0-	554 1	5595 2	Y	1104	1094 0	2 8		12
							11 4	1214 9						
05		9765 X	6465	-0-	-3300	-0-	524 1	4635 2	Y	1186	1185 0	2 8		11
							1 4	1305 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
FAITH-YANA		WELL #:		N 8H	RRCID ->	276048	COMPL. DATE	11/28/2014	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	7224 - 11929
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	
12	2139 X	122	-0-	-2017	-0-	118	1 4 9	Y	4	5 0	-0-	
01	1767 X	186	-0-	-1581	-0-	137	1 4 2	Y	41	41 0	-0-	
02	896 X	125	-0-	-771	-0-	45	9 1 2	Y	13	13 0	-0-	
03	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	110	1 82 2	Y	722	718 0	1 8 3	
04	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	426	1 794 9	Y	1231	1218 0	3 8 13	
*05	3100 N	7428	-0-	4328	4328	17	4 6286 2	Y	1335	1334 0	2 8 12	
						13	4 1354 9					
						735	1 5223 2	Y				
						1	4 1469 9					

BRADBERRY UNIT B DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	276206	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	6864 - 13050
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	

NHL UNIT B DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	276207	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6507 - 13518
12	2821 X	2289	-0-	-532	-0-	2015	2 274 9	N	249	181 1	197	
01	2821 X	2686	-0-	-135	-0-	2425	2 261 9	N	237	360 1	2 8 72	
02	2016 X	1617	-0-	-399	-0-	1467	2 150 9	N	136	2 8	206	
03	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2266	2 267 9	N	243	364 1	85	
04	2610 X	2513	-0-	-97	-0-	2272	2 241 9	N	219	184 1	3 8 117	
*05	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2479	2 245 9	N	223	183 1	157	

NHL UNIT C DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	276217	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6533 - 13328
12	1736 X	1597	-0-	-139	-0-	1412	2 185 9	N	168	179 1	205	
01	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	1845	2 193 9	N	175	178 1	202	
02	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1485	2 183 9	N	166	187 1	181	
03	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2177	2 231 9	N	210	181 1	210	
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2116	2 172 9	N	156	186 1	180	
*05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1814	2 153 9	N	139	179 1	140	

FAITH SAN PEDRO T UNIT		WELL #:		E 1H	RRCID ->	276274	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	6756 - 13782
12	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	19	1 10029 2	Y	1038	1037 0	1 8 3	
01	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	4	4 1142 9	Y	1007	996 0	2 8 12	
02	10920 X	7902	-0-	-3018	-0-	20	1 10502 2	Y	296	303 0	2 8 3	
03	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	4	4 1108 9	Y	36	39 0	-0-	
04	11700 X	9558	-0-	-2142	-0-	10	1 7560 2	Y	1051	1039 0	2 8 10	
05	11625 X	7119	-0-	-4506	-0-	6	4 326 9	Y	642	645 0	1 8 6	
						1	1 12586 2	Y				
						1	4 40 9					
						17	1 8374 2	Y				
						11	4 1156 9					
						19	1 6394 2	Y				
						706	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	2759 X	1547	-0-	-1212	-0-	439	1	759	2	Y	317	391	0	249
01	3193 X	1231	-0-	-1962	-0-	349	9	571	2	Y	289	224	0	313
02	2576 X	924	-0-	-1652	-0-	342	1	479	2	Y	113	197	0	228
03	2077 X	986	-0-	-1091	-0-	318	9	240	2	Y	185	223	0	190
04	2010 X	1725	-0-	-285	-0-	321	1	770	2	Y	263	299	0	153
05	1550 X	809	-0-	-741	-0-	124	9	293	9	Y	266	283	0	136
						542	1							
						204	9							
						666	1							
						289	9							
						516	1							
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275														
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	204	1	19	2	Y	177	177	0	-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	1	4	195	9	Y	123	122	0	1
02	252 N	115	-0-	-137	-0-	194	1	13	2	Y	12	13	0	-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	135	9	1	2	Y	12	13	0	-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	101	1	18	2	Y	161	159	0	2
*05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	13	9	177	9	Y	161	160	0	3
						210	1	15	2	Y	161	160	0	3
						4	4	177	9	Y	200	199	0	4
						326	1	2	4	Y	200	199	0	4
						425	1	188	2	Y	200	199	0	4
						220	9							
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871														
12	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	403	1	3962	2	Y	1689	1687	0	6
01	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	7	4	1858	9	Y	5082	5019	0	57
02	6832 X	4871	-0-	-1961	-0-	495	1	4695	2	Y	1381	1418	0	13
03	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	16	4	5590	9	Y	5290	5277	0	16
04	10440 X	5333	-0-	-5107	-0-	428	1	2892	2	Y	927	933	0	8
05	10788 X	4942	-0-	-5846	-0-	32	4	1519	9	Y	640	643	0	4
						444	1	4342	2	Y	640	643	0	4
						128	4	5819	9	Y	640	643	0	4
						360	1	3943	2	Y	640	643	0	4
						10	4	1020	9	Y	640	643	0	4
						363	1	3875	2	Y	640	643	0	4
						704	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923														
12	5642 X	5190	-0-	-452	-0-	15	1	4232	2	Y	854	854	0	5
01	8897 X	5338	-0-	-3559	-0-	4	4	939	9	Y	762	754	0	11
02	7140 X	3423	-0-	-3717	-0-	16	1	4482	2	Y	190	195	0	5
03	7905 X	7385	-0-	-520	-0-	2	4	838	9	Y	28	30	0	3
04	6210 X	6075	-0-	-135	-0-	5	1	3204	2	Y	686	677	0	11
*05	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	5	4	209	9	Y	588	589	0	9
						7353	2	1	4	Y	588	589	0	9
						31	9							
						12	1	5301	2	Y	588	589	0	9
						7	4	755	9	Y	588	589	0	9
						17	1	7492	2	Y	588	589	0	9
						647	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	1891 X	1374	-0-	-517	-0-	9	1	813	2	Y	500	499	0		6
						2	4	550	9						
01	4433 X	2116	-0-	-2317	-0-	8	1	1693	2	Y	376	373	0	1 8	8
						1	4	414	9						
02	4004 X	70	-0-	-3934	-0-	2	1	4	2	Y	57	60	0		5
						1	4	63	9						
03	4247 X	10	-0-	-4237	-0-	1	2	9	9	Y	8	9	0		4
04	2040 X	1648	-0-	-392	-0-	4	1	1297	2	Y	312	309	0	1 8	6
						4	4	343	9						
05	2108 X	1353	-0-	-755	-0-	7	1	1090	2	Y	233	234	0		5
						256	9								

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

12	5456 X	4975	-0-	-481	-0-	14	1	4172	2	Y	715	713	0	1 8	8
						2	4	787	9						
01	7130 X	2207	-0-	-4923	-0-	6	1	1866	2	Y	304	304	0	1 8	7
						1	4	334	9						
02	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	7	1	6602	2	Y	225	226	0	1 8	5
						5	4	248	9						
03	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10362	2	1	4	Y	29	31	0		3
						32	9								
04	4800 X	4571	-0-	-229	-0-	10	1	3965	2	Y	537	531	0	1 8	8
						5	4	591	9						
05	7595 X	5444	-0-	-2151	-0-	19	1	4632	2	Y	719	717	0	1 8	9
						2	4	791	9						

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

12	3720 X	2897	-0-	-823	-0-	209	1	2348	2	Y	309	350	1		140
						340	9								
01	3627 X	2669	-0-	-958	-0-	203	1	2145	2	Y	292	350	1		82
						321	9								
02	2884 X	1125	-0-	-1759	-0-	106	1	834	2	Y	168	180	1		70
						185	9								
03	2883 X	258	-0-	-2625	-0-	106	1	152	9	Y	138				208
04	2790 X	1324	-0-	-1466	-0-	185	1	866	2	Y	248	361	1	2 8	93
						273	9								
*05	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	287	1	3699	2	Y	383	185	1	1 8	290
						421	9								

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

12	1116 N	864	-0-	-252	-0-	468	2	396	9	N	360	372	1		148
01	992 N	927	-0-	-65	-0-	512	2	415	9	N	377	344	1	1 8	180
02	840 N	601	-0-	-239	-0-	312	2	289	9	N	263	177	1		266
03	868 N	625	-0-	-243	-0-	245	2	380	9	N	345	365	1	2 8	244
04	900 N	786	-0-	-114	-0-	404	2	382	9	N	347	360	1	4 8	227
*05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	574	2	421	9	N	383	359	1	1 8	250

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1612 X	729	-0-	-883	-0-	149	1	356	2	Y	204	204	0			1
						224	9									
01	5642 X	367	-0-	-5275	-0-	120	1	26	2	Y	201	199	0			3
						221	9									
02	2884 X	715	-0-	-2169	-0-	95	1	499	2	Y	107	108	0	1	8	1
						3	4	118	9							
03	3193 X	1631	-0-	-1562	-0-	152	1	1098	2	Y	338	338	0	1	8	-0-
						9	4	372	9							
04	2790 X	532	-0-	-2258	-0-	156	1	189	2	Y	168	167	0			1
						2	4	185	9							
*05	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	206	1	1159	2	Y	229	228	0			2
						252	9									
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987																
12	3627 X	1325	-0-	-2302	-0-	275	1	987	2	Y	57	57	0			-0-
						63	9									
01	2728 X	1660	-0-	-1068	-0-	245	1	1375	2	Y	36	35	0			1
						40	9									
02	2464 X	436	-0-	-2028	-0-	135	1	248	2	Y	47	47	0			1
						1	4	52	9							
03	1333 X	360	-0-	-973	-0-	213	1	93	2	Y	48	48	0			1
						1	4	53	9							
04	1620 X	391	-0-	-1229	-0-	188	1	107	2	Y	86	85	0			2
						1	4	95	9							
05	1674 X	1404	-0-	-270	-0-	163	1	1014	2	Y	206	205	0			3
						227	9									
FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420																
12	8835 X	8003	-0-	-832	-0-	18	1	6823	2	Y	1052	1053	0	1	8	4
						5	4	1157	9							
01	11718 X	7508	-0-	-4210	-0-	19	1	6455	2	Y	937	927	0	2	8	12
						3	4	1031	9							
02	10584 X	4272	-0-	-6312	-0-	8	1	3983	2	Y	250	257	0	1	8	4
						6	4	275	9							
03	11718 X	6808	-0-	-4910	-0-	1	1	6770	2	Y	33	35	0			2
						1	4	36	9							
04	10500 X	7509	-0-	-2991	-0-	14	1	6562	2	Y	840	830	0	2	8	10
						9	4	924	9							
05	7998 X	7477	-0-	-521	-0-	18	1	6796	2	Y	603	606	0	1	8	6
						663	9									
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	375 1	7477 2	Y	522	522 0		-0-
							3 4	574 9					
01		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	419 1	7290 2	Y	647	640 0	1 8	6
							2 4	712 9					
02		6636 X	3178	-0-	-3458	-0-	175 1	2816 2	Y	166	171 0	1 8	-0-
							4 4	183 9					
03		7347 X	5537	-0-	-1810	-0-	308 1	4677 2	Y	491	490 0	1 8	-0-
							12 4	540 9					
04		7110 X	6007	-0-	-1103	-0-	326 1	5180 2	Y	451	447 0	1 8	3
							5 4	496 9					
05		7347 X	6545	-0-	-802	-0-	332 1	5708 2	Y	459	459 0	1 8	2
							505 9						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451													
12		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	312 1	4322 2	Y	382	381 0		5
							1 4	420 9					
01		4774 X	4764	-0-	-10	-0-	271 1	3848 2	Y	585	578 0	1 8	11
							1 4	644 9					
02		4424 X	1524	-0-	-2900	-0-	223 1	950 2	Y	313	315 0	2 8	7
							7 4	344 9					
03		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	293 1	4414 2	Y	572	572 0	1 8	6
							14 4	629 9					
04		4890 X	3579	-0-	-1311	-0-	222 1	2917 2	Y	396	394 0	1 8	7
							4 4	436 9					
05		5053 X	3965	-0-	-1088	-0-	264 1	3271 2	Y	391	391 0	1 8	6
							430 9						

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469													
12		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	298 1	3096 2	Y	486	485 0		2
							2 4	535 9					
01		4743 X	3341	-0-	-1402	-0-	189 1	2572 2	Y	525	521 0	1 8	5
							2 4	578 9					
02		4340 X	1639	-0-	-2701	-0-	145 1	1254 2	Y	214	217 0	1 8	1
							5 4	235 9					
03		4805 X	4517	-0-	-288	-0-	223 1	3650 2	Y	573	572 0	1 8	1
							14 4	630 9					
04		4650 X	3135	-0-	-1515	-0-	200 1	2369 2	Y	510	506 0	1 8	4
							5 4	561 9					
05		3937 X	3362	-0-	-575	-0-	235 1	2557 2	Y	518	518 0	1 8	3
							570 9						

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744													
12		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	9 1	7929 2	Y	533	532 0		2
							3 4	586 9					
01		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6 1	5618 2	Y	343	341 0	1 8	3
							2 4	377 9					
02		4760 X	3041	-0-	-1719	-0-	5 1	2871 2	Y	147	148 0	1 8	1
							3 4	162 9					
03		5983 X	3697	-0-	-2286	-0-	7 1	3246 2	Y	395	394 0	1 8	1
							9 4	435 9					
04		5790 X	5766	-0-	-24	-0-	10 1	5154 2	Y	543	537 0	1 8	6
							5 4	597 9					
05		5983 X	5035	-0-	-948	-0-	16 1	4373 2	Y	586	586 0	1 8	5
							1 4	645 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 #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	214 1	8824 2	Y	480	480	565 1	5 8	142
							528 9							
01		9052 X	8889	-0-	-163	-0-	209 1	8195 2	Y	441	441	455 1	10 8	118
							485 9							
02		8176 X	4415	-0-	-3761	-0-	189 1	3933 2	Y	266	266	209 1	16 8	159
							293 9							
03		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	212 1	10305 2	Y	112	112	213 1	5 8	53
							123 9							
04		9270 X	8978	-0-	-292	-0-	211 1	8413 2	Y	322	322	306 1	4 8	65
							354 9							
05		9579 X	7486	-0-	-2093	-0-	192 1	6994 2	Y	273	273	258 1	2 8	78
							300 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554														
12		15841 X	8619	-0-	-7222	-0-	194 1	7975 2	Y	409	409	571 1	6 8	142
							450 9							
01		19313 X	8521	-0-	-10792	-0-	199 1	7814 2	Y	462	462	474 1	10 8	120
							508 9							
02		15848 X	4105	-0-	-11743	-0-	179 1	3735 2	Y	174	174	161 1	13 8	120
							191 9							
03		13020 X	10550	-0-	-2470	-0-	196 1	9514 2	Y	764	764	702 1	18 8	164
							840 9							
04		8760 X	8148	-0-	-612	-0-	184 1	7349 2	Y	559	559	597 1	9 8	117
							615 9							
*05		8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	216 1	7900 2	Y	491	491	471 1	4 8	133
							540 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635														
12		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	225 1	7942 2	Y	416	416	419 1		15
							458 9							
01		11563 X	8606	-0-	-2957	-0-	235 1	7856 2	Y	468	468	462 1	1 8	20
							515 9							
02		9324 X	6102	-0-	-3222	-0-	253 1	5483 2	Y	333	333	330 1		23
							366 9							
03		10323 X	10098	-0-	-225	-0-	232 1	9383 2	Y	439	439	448 1	1 8	13
							483 9							
04		9240 X	8489	-0-	-751	-0-	223 1	7803 2	Y	421	421	417 1	1 8	16
							463 9							
*05		8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	235 1	8259 2	Y	394	394	395 1	1 8	14
							433 9							

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103														
12		3286 X	3124	-0-	-162	-0-	223 1	2377 2	N	476	476	455 1	1 8	108
							524 9							
01		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	238 1	2659 2	N	704	704	642 1		170
							774 9							
02		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	239 1	2433 2	N	533	533	560 1		143
							586 9							
03		3286 X	1904	-0-	-1382	-0-	147 1	1519 2	N	216	216	308 1		51
							238 9							
04		3180 X	1675	-0-	-1505	-0-	122 1	1300 2	N	230	230	211 1		70
							253 9							
05		3286 X	3080	-0-	-206	-0-	189 1	2311 2	N	527	527	507 1	2 8	88
							580 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	446 1	7875 2	Y	1373	1371	0	1 8	5
							6 4	1510 9						
01		10602 X	9830	-0-	-772	-0-	451 1	8201 2	Y	1068	1059	0	2 8	12
							3 4	1175 9						
02		9576 X	4498	-0-	-5078	-0-	312 1	3621 2	Y	503	507	0	3 8	5
							12 4	553 9						
03		10602 X	7126	-0-	-3476	-0-	394 1	5600 2	Y	1006	1006	0	2 8	3
							25 4	1107 9						
04		10110 X	9042	-0-	-1068	-0-	465 1	7425 2	Y	1037	1028	0	2 8	10
							11 4	1141 9						
*05		10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	538 1	8642 2	Y	1062	1062	0	2 8	8
							1 4	1168 9						

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457														
12		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	390 1	2434 2	Y	1394	1391	0	1 8	2
							6 4	1533 9						
01		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	448 1	3036 2	Y	1468	1453	0	3 8	14
							5 4	1615 9						
02		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	421 1	4514 2	Y	681	688	0	4 8	3
							16 4	749 9						
03		3875 X	3329	-0-	-546	-0-	294 1	2074 2	Y	855	857	0	1 8	-0-
							20 4	941 9						
04		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	304 1	2656 2	Y	1161	1150	0	2 8	9
							12 4	1277 9						
*05		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	348 1	2795 2	Y	1557	1553	0	2 8	11
							1 4	1713 9						

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792														
12		8153 X	6512	-0-	-1641	-0-	433 1	5254 2	Y	747	746	0	1 8	1
							3 4	822 9						
01		8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	481 1	6743 2	Y	844	835	0	2 8	8
							3 4	928 9						
02		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	507 1	5671 2	Y	523	524	0	3 8	4
							12 4	575 9						
03		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	427 1	5858 2	Y	730	732	0	1 8	1
							17 4	803 9						
04		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	377 1	5086 2	Y	711	705	0	2 8	5
							7 4	782 9						
05		6448 X	4074	-0-	-2374	-0-	341 1	3300 2	Y	394	398	0	1 8	-0-
							433 9							

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779														
12		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	475 1	7367 2	Y	953	952	0	1 8	3
							4 4	1048 9						
01		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	503 1	7625 2	Y	893	883	0	2 8	11
							3 4	982 9						
02		8092 X	5498	-0-	-2594	-0-	435 1	4556 2	Y	451	455	0	2 8	5
							11 4	496 9						
03		8959 X	7897	-0-	-1062	-0-	457 1	6647 2	Y	705	706	0	1 8	3
							17 4	776 9						
04		8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	470 1	7520 2	Y	816	808	0	2 8	9
							8 4	898 9						
*05		9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	490 1	7758 2	Y	995	993	0	2 8	9
							1 4	1095 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7037 X	6681	-0-	-356	-0-	470	1	5702	2	Y	461	461	0		1
						2	4	507	9						
01	7812 X	7056	-0-	-756	-0-	489	1	5813	2	Y	684	676	0	2 8	7
						2	4	752	9						
02	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	549	1	6659	2	Y	355	357	0	2 8	3
						8	4	391	9						
03	6696 X	6541	-0-	-155	-0-	415	1	5540	2	Y	521	522	0	1 8	1
						13	4	573	9						
04	6840 X	5431	-0-	-1409	-0-	363	1	4471	2	Y	537	532	0	1 8	5
						6	4	591	9						
05	7812 X	5221	-0-	-2591	-0-	364	1	4268	2	Y	535	535	0	1 8	4
						589	9								

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

12	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	392	1	7760	2	Y	1341	1337	0	1 8	6
						6	4	1475	9						
01	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	383	1	7510	2	Y	1420	1405	0	3 8	18
						4	4	1562	9						
02	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	419	1	7107	2	Y	609	616	0	3 8	8
						14	4	670	9						
03	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	491	1	9248	2	Y	1005	1006	0	2 8	5
						25	4	1106	9						
04	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	414	1	7324	2	Y	1186	1175	0	3 8	13
						12	4	1305	9						
*05	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	449	1	7669	2	Y	1531	1527	0	2 8	15
						1	4	1684	9						

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

12	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	299	1	2203	2	Y	271	271	0		-0-
						1	4	298	9						
01	2170 N	2028	-0-	-142	-0-	286	1	1454	2	Y	261	258	0	1 8	2
						1	4	287	9						
02	2044 N	633	-0-	-1411	-0-	197	1	332	2	Y	93	95	0		-0-
						2	4	102	9						
03	2573 N	1452	-0-	-1121	-0-	224	1	917	2	Y	276	275	0		1
						7	4	304	9						
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	268	1	1769	2	Y	282	279	0	1 8	3
						3	4	310	9						
*05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	265	1	1673	2	Y	258	258	0		3
						284	9								

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3169	2	584	9	Y	531	531	0		7
01	5022 X	1821	-0-	-3201	-0-	1424	2	397	9	Y	361	349	0	12 1	7
02	4536 X	2639	-0-	-1897	-0-	2037	2	602	9	Y	547	539	0	7 1	8
03	4526 X	3795	-0-	-731	-0-	3249	2	546	9	Y	496	493	0	5 1	6
04	4380 X	3516	-0-	-864	-0-	3074	2	442	9	Y	402	401	0	1 1	6
*05	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	3828	2	452	9	Y	411	400	0	11 1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699										
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM			WELL #: O 3H		RRCID -> 280192	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	8000	- 13050			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	1163	1	5533	2	Y	442	445	0	2
							486	9							
01		8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	1219	1	6430	2	Y	472	456	0	2
							519	9					16	1	
02		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	1101	1	4929	2	Y	758	744	0	6
							834	9					10	1	
03		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	1219	1	5267	2	Y	571	568	0	3
							628	9					6	1	
04		7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	1179	1	5790	2	Y	479	477	0	4
							527	9					1	1	
*05		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	1219	1	5976	2	Y	522	508	0	4
							574	9					14	1	

GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: N 2H		RRCID -> 280487	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8800	- 19700			
12		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	476	1	3858	2	Y	500	734	1	62
							550	9					1	8	
01		4495 X	4421	-0-	-74	-0-	437	1	3457	2	Y	479	453	1	86
							527	9					2	8	
02		4060 X	2308	-0-	-1752	-0-	452	1	1723	2	Y	121	146	1	59
							133	9					2	8	
03		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	539	1	5320	2	Y	568	542	1	84
							625	9					1	8	
04		4740 X	4732	-0-	-8	-0-	448	1	3779	2	Y	459	454	1	88
							505	9					1	8	
05		4898 X	4654	-0-	-244	-0-	432	1	3690	2	Y	484	464	1	107
							532	9					1	8	

GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: N 1H		RRCID -> 280488	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8308	- 21297			
12		15190 X	13904	-0-	-1286	-0-	829	1	12050	2	Y	932	1375	1	85
							1025	9					2	8	
01		17856 X	17149	-0-	-707	-0-	907	1	14964	2	Y	1162	1075	1	167
							1278	9					5	8	
02		15316 X	6651	-0-	-8665	-0-	789	1	5088	2	Y	704	660	1	202
							774	9					9	8	
03		16957 X	14160	-0-	-2797	-0-	879	1	12356	2	Y	841	925	1	115
							925	9					3	8	
04		16590 X	14739	-0-	-1851	-0-	904	1	12667	2	Y	1062	1014	1	160
							1168	9					3	8	
05		17143 X	14500	-0-	-2643	-0-	895	1	12492	2	Y	1012	980	1	189
							1113	9					3	8	

GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: N 3H		RRCID -> 280508	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	8219	- 18034			
12		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	378	1	1786	2	Y	595	886	1	51
							655	9					2	8	
01		4030 X	2442	-0-	-1588	-0-	339	1	1496	2	Y	552	524	1	76
							607	9					3	8	
02		3640 X	698	-0-	-2942	-0-	279	1	317	2	Y	93	134	1	34
							102	9					1	8	
03		3317 X	1190	-0-	-2127	-0-	265	1	268	2	Y	597	564	1	64
							657	9					3	8	
04		2730 X	2543	-0-	-187	-0-	276	1	1653	2	Y	558	542	1	79
							614	9					1	8	
*05		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	356	1	2571	2	Y	580	556	1	101
							638	9					2	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		4402 X	4309	-0-	-93	-0-	532 1	3295 2	481 9	N	437	437	0			-0-
01		4402 X	3612	-0-	-790	-0-	489 1	2619 2	503 9	N	457	452	0	1 8		4
02		3976 X	2489	-0-	-1487	-0-	355 1	1897 2	232 9	N	211	213	0	1 8		1
03		4402 X	3972	-0-	-430	-0-	495 1	3007 2	460 9	N	418	418	0	1 8		-0-
04		4260 X	4205	-0-	-55	-0-	505 1	3206 2	490 9	N	445	441	0	1 8		3
05		4309 X	3159	-0-	-1150	-0-	419 1	2376 2	364 9	N	331	332	0	1 8		1

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435																
12		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	508 1	5303 2	1315 9	Y	1195	1194	0	1 8		5
01		10013 X	6833	-0-	-3180	-0-	495 1	5138 2	1196 9	Y	1087	1077	0	2 8		13
02		9044 X	4626	-0-	-4418	-0-	399 1	3724 2	492 9	Y	447	453	0	2 8		5
03		8277 X	7474	-0-	-803	-0-	550 1	5765 2	1134 9	Y	1031	1030	0	2 8		4
04		8010 X	3742	-0-	-4268	-0-	384 1	2700 2	651 9	Y	592	589	0	1 8		6
*05		8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	603 1	6641 2	1081 9	Y	983	979	0	2 8		8

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040																
12		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	559 1	4228 2	593 9	Y	539	538	0	1 8		-0-
01		6417 X	4629	-0-	-1788	-0-	608 1	3420 2	600 9	Y	545	539	0	1 8		5
02		5796 X	1681	-0-	-4115	-0-	275 1	1205 2	197 9	Y	179	183	0	1 8		-0-
03		5611 X	4737	-0-	-874	-0-	564 1	3568 2	592 9	Y	538	537	0	1 8		-0-
04		5220 X	3638	-0-	-1582	-0-	541 1	2576 2	516 9	Y	469	465	0	1 8		3
05		5394 X	4370	-0-	-1024	-0-	517 1	3348 2	505 9	Y	459	459	0	1 8		2

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976																
12		6696 X	6151	-0-	-545	-0-	524 1	4591 2	1032 9	Y	938	938	0	1 8		3
01		9486 X	7257	-0-	-2229	-0-	548 1	5554 2	1151 9	Y	1046	1035	0	2 8		12
02		8568 X	2646	-0-	-5922	-0-	250 1	2019 2	369 9	Y	335	341	0	2 8		4
03		9300 X	7902	-0-	-1398	-0-	574 1	6231 2	1073 9	Y	975	974	0	2 8		3
04		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	647 1	6676 2	1069 9	Y	972	964	0	2 8		9
05		7254 X	7203	-0-	-51	-0-	614 1	5686 2	903 9	Y	821	822	0	1 8		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016													TOTAL DEPTH	7212	PERF.	7217 - 11990
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
12		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	417 1	3458 2	871 3	Y	792	791 0	1 8	5		
							3 4	871 9								
01		5146 X	5105	-0-	-41	-0-	450 1	3735 2	917 3	Y	834	826 0	2 8	11		
							3 4	917 9								
02		4648 X	1833	-0-	-2815	-0-	279 1	1203 2	344 7	Y	313	318 0	2 8	4		
							7 4	344 9								
03		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	364 1	6305 2	792 17	Y	720	719 0	1 8	4		
							17 4	792 9								
04		10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	503 1	8566 2	1262 12	Y	1147	1135 0	2 8	14		
							12 4	1262 9								
*05		8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	496 1	7062 2	1286 1	Y	1169	1168 0	2 8	13		
							1 4	1286 9								
FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016													TOTAL DEPTH	7195	PERF.	7524 - 10480
12		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	371 1	2522 2	437 1	Y	397	396 0		1		
							1 4	437 9								
01		3782 X	3314	-0-	-468	-0-	365 1	2453 2	495 1	Y	450	446 0	1 8	4		
							1 4	495 9								
02		3416 X	2024	-0-	-1392	-0-	222 1	1615 2	183 4	Y	166	168 0	1 8	1		
							4 4	183 9								
03		3565 X	2873	-0-	-692	-0-	302 1	2129 2	432 10	Y	393	392 0	1 8	1		
							10 4	432 9								
04		3240 X	2224	-0-	-1016	-0-	320 1	1620 2	281 3	Y	255	254 0	1 8	1		
							3 4	281 9								
05		3317 X	2383	-0-	-934	-0-	361 1	1707 2	315 3	Y	286	286 0		1		
							315 9									
FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016													TOTAL DEPTH	7086	PERF.	7571 - 14246
12		4991 X	4050	-0-	-941	-0-	11 1	3332 2	704 3	Y	640	640 0	1 8	2		
							3 4	704 9								
01		7750 X	4768	-0-	-2982	-0-	16 1	3936 2	815 1	Y	741	733 0	2 8	8		
							1 4	815 9								
02		5068 X	4972	-0-	-96	-0-	13 1	4470 2	479 10	Y	435	436 0	2 8	5		
							10 4	479 9								
03		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	11 1	4006 2	774 17	Y	704	705 0	1 8	3		
							17 4	774 9								
04		4620 X	4513	-0-	-107	-0-	12 1	3716 2	778 7	Y	707	700 0	2 8	8		
							7 4	778 9								
05		5518 X	3593	-0-	-1925	-0-	17 1	2948 2	628 17	Y	571	573 0	1 8	5		
							628 9									
FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016													TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6989 - 15016
12		12110 X	12110	-0-	-0-	-0-	250 1	10385 2	1470 5	Y	1336	1333 0	1 8	2		
							5 4	1470 9								
01		15128 X	11188	-0-	-3940	-0-	237 1	9429 2	1518 4	Y	1380	1366 0	3 8	13		
							4 4	1518 9								
02		13664 X	5699	-0-	-7965	-0-	165 1	4949 2	573 12	Y	521	529 0	3 8	2		
							12 4	573 9								
03		24126 X	24126	-0-	-0-	-0-	374 1	22055 2	1660 37	Y	1509	1505 0	3 8	3		
							37 4	1660 9								
04		21961 X	21961	-0-	-0-	-0-	397 1	19620 2	1926 18	Y	1751	1735 0	4 8	15		
							18 4	1926 9								
*05		12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	287 1	11284 2	1280 287	Y	1164	1170 0	2 8	7		
							1280 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812																
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
12		17918 X	17918	-0-	-0-	-0-	322 1	15776 2	7 4	1813 9	Y	1648	1646 0	1 8	6	
01		21390 X	16452	-0-	-4938	-0-	318 1	14439 2	5 4	1690 9	Y	1536	1520 0	3 8	19	
02		17752 X	6427	-0-	-11325	-0-	216 1	5807 2	9 4	395 9	Y	359	371 0	2 8	5	
03		17949 X	1038	-0-	-16911	-0-	13 1	94 2	20 4	911 9	Y	828	828 0	1 8	4	
04		17370 X	3167	-0-	-14203	-0-	99 1	1769 2	12 4	1287 9	Y	1170	1159 0	3 8	12	
05		17918 X	14553	-0-	-3365	-0-	305 1	12775 2	1 4	1472 9	Y	1338	1336 0	2 8	12	

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891																
12		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	338 1	5664 2	4 4	968 9	Y	880	879 0	1 8	3	
01		9455 X	6162	-0-	-3293	-0-	377 1	5103 2	2 4	680 9	Y	618	612 0	1 8	8	
02		7140 X	4240	-0-	-2900	-0-	265 1	3653 2	7 4	315 9	Y	286	288 0	1 8	5	
03		7347 X	4732	-0-	-2615	-0-	339 1	3564 2	18 4	811 9	Y	737	736 0	1 8	5	
04		7110 X	4524	-0-	-2586	-0-	302 1	3538 2	6 4	678 9	Y	616	611 0	1 8	9	
*05		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	429 1	6062 2	1 4	1080 9	Y	982	979 0	2 8	10	

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646																
12		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	430 1	3961 2	3 4	705 9	Y	641	641 0	1 8	1	
01		5425 X	4286	-0-	-1139	-0-	401 1	3222 2	2 4	661 9	Y	601	594 0	1 8	7	
02		4900 X	2055	-0-	-2845	-0-	267 1	1552 2	5 4	231 9	Y	210	214 0	1 8	2	
03		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	291 1	4569 2	12 4	508 9	Y	462	462 0	1 8	1	
04		4920 X	3832	-0-	-1088	-0-	320 1	2884 2	6 4	622 9	Y	565	560 0	1 8	5	
05		5084 X	4071	-0-	-1013	-0-	377 1	3070 2	624 9		Y	567	566 0	1 8	5	

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143																
12		3069 X	71	-0-	-2998	-0-	4 1	58 2	9 9		Y	8	8 0		-0-	
01		3596 X	2	-0-	-3594	-0-	2 2				Y	-0-			-0-	
02		3248 X	10	-0-	-3238	-0-	10 2				Y	-0-			-0-	
03		13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	397 1	11901 2	19 4	884 9	Y	804	800 0	1 8	3	
04		18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	511 1	16547 2	9 4	1010 9	Y	918	910 0	2 8	9	
*05		17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	505 1	16467 2	1 4	844 9	Y	767	769 0	1 8	6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	821 1	3811 2	861 3	861 9	Y	783	782 0	1 8	4	
01	7254 X	4870	-0-	-2384	-0-	829 1	3217 2	821 3	821 9	Y	746	740 0	2 8	8	
02	6552 X	4225	-0-	-2327	-0-	536 1	2984 2	14 4	691 9	Y	628	628 0	3 8	5	
03	6448 X	1285	-0-	-5163	-0-	456 1	76 2	16 4	737 9	Y	670	673 0	1 8	1	
04	6240 X	1132	-0-	-5108	-0-	333 1	62 2	7 4	730 9	Y	664	658 0	1 8	6	
05	5487 X	1269	-0-	-4218	-0-	378 1	75 2	816 9		Y	742	741 0	1 8	6	
FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075															
12	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	560 1	8945 2	5 4	1516 9	Y	1378	1375 0	1 8	6	
01	15872 X	12146	-0-	-3726	-0-	646 1	9864 2	5 4	1631 9	Y	1483	1468 0	3 8	18	
02	10276 X	4711	-0-	-5565	-0-	393 1	3811 2	11 4	496 9	Y	451	461 0	2 8	6	
03	11222 X	6982	-0-	-4240	-0-	461 1	5659 2	19 4	843 9	Y	766	767 0	1 8	4	
04	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	4 0		-0-	
05	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-			-0-	
FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461															
12	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	320 1	3309 2	3 4	486 9	Y	442	441 0		2	
01	8711 X	2951	-0-	-5760	-0-	276 1	2475 2	200 9		Y	182	181 0		3	
02	6132 X	912	-0-	-5220	-0-	196 1	636 2	2 4	78 9	Y	71	72 0		2	
03	5673 X	2954	-0-	-2719	-0-	272 1	2327 2	7 4	348 9	Y	316	315 0	1 8	2	
04	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-	2 0		-0-	
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-			-0-	
FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366															
12	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	533 1	8466 2	4 4	1174 9	Y	1067	1065 0	1 8	2	
01	9052 X	7027	-0-	-2025	-0-	426 1	5481 2	3 4	1117 9	Y	1015	1005 0	2 8	10	
02	7420 X	1359	-0-	-6061	-0-	177 1	960 2	4 4	218 9	Y	198	206 0	1 8	1	
03	10168 X	129	-0-	-10039	-0-	94 1	4 2	1 4	30 9	Y	27	28 0		-0-	
04	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-			-0-	
05	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687															
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	* C	EOM BALANCE		
12		33030 X	33030	-0-	-0-	-0-	204	1	31779	2	Y	952	963	1	90
							1047	9							
01		30096 X	30096	-0-	-0-	-0-	221	1	28840	2	Y	941	969	1	2 8 60
							1035	9							
02		28476 X	11736	-0-	-16740	-0-	76	1	11170	2	Y	445	426	1	5 8 74
							490	9							
03		32468 X	32468	-0-	-0-	-0-	167	1	31241	2	Y	964	934	1	3 8 101
							1060	9							
04		30510 X	25365	-0-	-5145	-0-	167	1	24290	2	Y	825	866	1	2 8 58
							908	9							
05		31527 X	22462	-0-	-9065	-0-	153	1	21557	2	Y	684	679	1	1 8 62
							752	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085															
12		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	23	1	6281	2	Y	1298	1296	0	1 8 4
							6	4	1428	9					
01		8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	10	1	8404	2	Y	476	474	0	1 8 5
							1	4	524	9					
02		6132 X	2915	-0-	-3217	-0-	11	1	2508	2	Y	353	353	0	2 8 3
							8	4	388	9					
03		7750 X	7208	-0-	-542	-0-	15	1	6124	2	Y	951	951	0	2 8 1
							23	4	1046	9					
04		8070 X	4553	-0-	-3517	-0-	14	1	3597	2	Y	848	841	0	2 8 6
							9	4	933	9					
05		8339 X	2127	-0-	-6212	-0-	20	1	1345	2	Y	693	694	0	1 8 4
							762	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175															
12		8587 X	8285	-0-	-302	-0-	19	1	7066	2	Y	1086	1085	0	1 8 -0-
							5	4	1195	9					
01		8618 X	5563	-0-	-3055	-0-	23	1	4271	2	Y	1150	1139	0	3 8 8
							4	4	1265	9					
02		7560 X	4845	-0-	-2715	-0-	12	1	4421	2	Y	367	373	0	2 8 -0-
							8	4	404	9					
03		8370 X	7703	-0-	-667	-0-	16	1	6538	2	Y	1022	1020	0	2 8 -0-
							25	4	1124	9					
04		8100 X	4122	-0-	-3978	-0-	15	1	3118	2	Y	891	884	0	2 8 5
							9	4	980	9					
05		8277 X	6527	-0-	-1750	-0-	29	1	5391	2	Y	1005	1004	0	2 8 4
							1	4	1106	9					

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949															
12		8463 X	6813	-0-	-1650	-0-	146	1	5736	2	Y	844	843	0	1 8 1
							3	4	928	9					
01		8959 X	6698	-0-	-2261	-0-	151	1	5723	2	Y	747	739	0	2 8 7
							2	4	822	9					
02		7224 X	3516	-0-	-3708	-0-	141	1	2464	2	Y	811	808	0	4 8 6
							19	4	892	9					
03		10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	159	1	9700	2	Y	892	895	0	2 8 1
							22	4	981	9					
04		8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	159	1	7272	2	Y	870	863	0	2 8 6
							9	4	957	9					
*05		8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	193	1	7698	2	Y	957	956	0	1 8 6
							1	4	1053	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392														
M O	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

12	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	410	1	2928	2	Y	794	791	0	1 8 6
						3	4	873	9					
01	6448 X	3971	-0-	-2477	-0-	480	1	2741	2	Y	680	674	0	2 8 10
						2	4	748	9					
02	5824 X	3008	-0-	-2816	-0-	511	1	2088	2	Y	364	366	0	2 8 6
						9	4	400	9					
03	5797 X	4124	-0-	-1673	-0-	349	1	3179	2	Y	530	532	0	1 8 3
						13	4	583	9					
04	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	540	1	5981	2	Y	1161	1149	0	3 8 12
						12	4	1277	9					
*05	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	445	1	4577	2	Y	923	925	0	1 8 9
						1	4	1015	9					

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335														
12	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	491	1	6569	2	Y	1279	1276	0	1 8 2
						6	4	1407	9					
01	8246 X	7979	-0-	-267	-0-	422	1	6182	2	Y	1246	1233	0	3 8 12
						4	4	1371	9					
02	7448 X	3626	-0-	-3822	-0-	277	1	2780	2	Y	506	513	0	3 8 2
						12	4	557	9					
03	8463 X	4723	-0-	-3740	-0-	316	1	3337	2	Y	952	951	0	2 8 1
						23	4	1047	9					
04	8190 X	6753	-0-	-1437	-0-	399	1	4938	2	Y	1275	1264	0	3 8 9
						13	4	1403	9					
*05	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	477	1	6609	2	Y	1346	1346	0	2 8 7
						1	4	1481	9					

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816														
12	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	425	1	4086	2	Y	855	854	0	1 8 2
						3	4	941	9					
01	8401 X	5185	-0-	-3216	-0-	413	1	3892	2	Y	798	789	0	2 8 9
						2	4	878	9					
02	6524 X	41	-0-	-6483	-0-	23	1	1	2	Y	15	24	0	-0-
						17	9							
03	7068 X	1670	-0-	-5398	-0-	228	1	898	2	Y	484	482	0	1 8 1
						12	4	532	9					
04	6840 X	5607	-0-	-1233	-0-	404	1	4181	2	Y	920	911	0	2 8 8
						10	4	1012	9					
*05	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	416	1	4469	2	Y	841	842	0	1 8 6
						925	9							

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783														
12	26257 X	-0-	-0-	-26257	-0-					Y	-0-			-0-
01	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-			-0-
02	6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-					Y	-0-			-0-
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679														
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	

12		34114 X	34114	-0-	-0-	-0-	209	1	Y	1294	1306	1	2 8	107
							1423	9						
01		29822 X	17012	-0-	-12810	-0-	124	1	Y	705	771	1	2 8	39
							776	9						
02		29540 X	7543	-0-	-21997	-0-	50	1	Y	229	231	1	2 8	35
							252	9						
03		33015 X	30415	-0-	-2600	-0-	156	1	Y	993	932	1	2 8	94
							1092	9						
04		31950 X	26273	-0-	-5677	-0-	171	1	Y	1034	1063	1	2 8	63
							1137	9						
05		33015 X	29082	-0-	-3933	-0-	195	1	Y	1100	1073	1	2 8	88
							1210	9						

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640														
12		28324 X	28324	-0-	-0-	-0-	172	1	Y	1109	1115	1	2 8	85
							1220	9						
01		29140 X	28414	-0-	-726	-0-	209	1	Y	986	1023	1	3 8	45
							1085	9						
02		25536 X	13411	-0-	-12125	-0-	88	1	Y	427	412	1	5 8	55
							470	9						
03		28334 X	20841	-0-	-7493	-0-	106	1	Y	625	624	1	2 8	54
							688	9						
04		27510 X	25981	-0-	-1529	-0-	171	1	Y	905	911	1	2 8	46
							996	9						
05		28427 X	24986	-0-	-3441	-0-	169	1	Y	824	811	1	2 8	57
							906	9						

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780														
12		20367 X	214	-0-	-20153	-0-	1	1	Y	-0-				-0-
01		23033 X	3554	-0-	-19479	-0-	26	1	Y	135	128	1		7
							149	9						
02		20804 X	11098	-0-	-9706	-0-	72	1	Y	451	393	1	3 8	62
							496	9						
03		25818 X	25818	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	802	782	1	2 8	80
							882	9						
04		13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	506	550	1	1 8	35
							557	9						
*05		19135 X	19135	-0-	-0-	-0-	128	1	Y	651	631	1	1 8	54
							716	9						

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506														
12		7812 X	6293	-0-	-1519	-0-	15	1	Y	809	808	0	1 8	3
							3	4						
01		7812 X	4621	-0-	-3191	-0-	15	1	Y	747	740	0	2 8	8
							3	4						
02		6384 X	3309	-0-	-3075	-0-	14	1	Y	448	450	0	2 8	4
							10	4						
03		6293 X	4185	-0-	-2108	-0-	11	1	Y	700	700	0	1 8	3
							17	4						
04		6090 X	4840	-0-	-1250	-0-	12	1	Y	737	729	0	2 8	9
							8	4						
05		6293 X	5250	-0-	-1043	-0-	21	1	Y	772	772	0	1 8	8
							2	4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018														
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
12		38135 X	38135	-0-	-0-	-0-	236	1	36768	2	Y	1028	1037	1 8 88
							1131	9						
01		34193 X	32802	-0-	-1391	-0-	242	1	31486	2	Y	976	1007	1 3 8 54
							1074	9						
02		33376 X	13005	-0-	-20371	-0-	85	1	12478	2	Y	402	391	1 3 8 62
							442	9						
03		40348 X	40348	-0-	-0-	-0-	208	1	39029	2	Y	1010	971	1 3 8 98
							1111	9						
04		36900 X	29328	-0-	-7572	-0-	194	1	28178	2	Y	869	911	1 2 8 54
							956	9						
05		38130 X	26089	-0-	-12041	-0-	177	1	25041	2	Y	792	781	1 2 8 63
							871	9						

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368														
12		11842 X	8868	-0-	-2974	-0-	713	1	7538	2	N	561	536	1 168
							617	9						
01		10540 X	9967	-0-	-573	-0-	895	1	8362	2	N	645	599	1 214
							710	9						
02		9520 X	6185	-0-	-3335	-0-	563	1	5266	2	N	324	401	1 137
							356	9						
03		11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	910	1	10390	2	N	373	508	0 1 8 1
							410	9						
04		11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	971	1	9428	2	N	553	547	0 1 8 6
							608	9						
05		9982 X	9964	-0-	-18	-0-	906	1	8615	2	N	403	405	0 1 8 3
							443	9						

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441														
12		7285 X	4966	-0-	-2319	-0-	278	1	4357	2	N	300	300	0 1
							1	4	330	9				
01		6200 X	4439	-0-	-1761	-0-	234	1	3921	2	N	257	256	0 1 8 1
							1	4	283	9				
02		5264 X	2278	-0-	-2986	-0-	316	1	1760	2	N	180	180	0 1 8 -0-
							4	4	198	9				
03		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	478	1	7813	2	N	366	365	0 1 8 -0-
							9	4	403	9				
04		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	440	1	4917	2	N	556	551	0 1 8 4
							6	4	612	9				
*05		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	423	1	4999	2	N	382	384	0 1 8 1
							420	9						

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548														
12		3782 X	2382	-0-	-1400	-0-	354	1	1735	2	N	265	265	0 5
							1	4	292	9				
01		3782 X	3645	-0-	-137	-0-	396	1	2884	2	N	331	328	0 1 8 7
							1	4	364	9				
02		3416 X	108	-0-	-3308	-0-	58	1	3	2	N	42	45	0 4
							1	4	46	9				
03		3131 X	251	-0-	-2880	-0-	217	1	4	2	N	26	26	0 4
							1	4	29	9				
04		3540 X	2168	-0-	-1372	-0-	308	1	1613	2	N	223	220	0 7
							2	4	245	9				
05		3658 X	2474	-0-	-1184	-0-	321	1	1889	2	N	240	240	0 7
							264	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317														
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
12		5735 X	4730	-0-	-1005	-0-	20	1	3514	2	Y	1084	1084	0 1 8 3
							4	4	1192	9				
01		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	21	1	7361	2	Y	1003	993	0 2 8 11
							3	4	1103	9				
02		4872 X	4084	-0-	-788	-0-	10	1	3715	2	Y	320	327	0 2 8 2
							7	4	352	9				
03		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	17	1	4472	2	Y	1082	1080	0 2 8 2
							27	4	1190	9				
04		6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	16	1	5233	2	Y	918	911	0 2 8 7
							9	4	1010	9				
*05		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	28	1	5031	2	Y	943	943	0 1 8 6
							1037	9						

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335														
12		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	354	1	5087	2	Y	952	950	0 1 8 4
							4	4	1047	9				
01		10354 X	4935	-0-	-5419	-0-	364	1	3810	2	Y	689	683	0 2 8 8
							3	4	758	9				
02		9352 X	1841	-0-	-7511	-0-	182	1	1426	2	Y	207	212	0 1 8 2
							5	4	228	9				
03		7068 X	1845	-0-	-5223	-0-	248	1	831	2	Y	682	681	0 1 8 2
							16	4	750	9				
04		6840 X	6454	-0-	-386	-0-	362	1	5015	2	Y	970	961	0 2 8 9
							10	4	1067	9				
05		6479 X	6023	-0-	-456	-0-	380	1	4790	2	Y	775	777	0 1 8 6
							853	9						

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552														
12		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	473	1	4146	2	Y	783	782	0 1 8 1
							3	4	861	9				
01		7564 X	4413	-0-	-3151	-0-	470	1	3137	2	Y	730	723	0 2 8 6
							3	4	803	9				
02		5544 X	1181	-0-	-4363	-0-	358	1	612	2	Y	188	193	0 1 8 -0-
							4	4	207	9				
03		5487 X	1664	-0-	-3823	-0-	314	1	743	2	Y	540	539	0 1 8 -0-
							13	4	594	9				
04		5310 X	3857	-0-	-1453	-0-	431	1	2568	2	Y	773	765	0 2 8 6
							8	4	850	9				
05		5487 X	3316	-0-	-2171	-0-	360	1	2139	2	Y	743	744	0 1 8 4
							817	9						

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327														
12		4712 X	4064	-0-	-648	-0-	13	1	3235	2	Y	739	738	0 1 8 3
							3	4	813	9				
01		4712 X	3390	-0-	-1322	-0-	14	1	2580	2	Y	721	713	0 2 8 9
							3	4	793	9				
02		2968 X	460	-0-	-2508	-0-	2	1	345	2	Y	100	107	0 1 8 1
							3	4	110	9				
03		4061 X	744	-0-	-3317	-0-	10	1	68	2	Y	593	591	0 1 8 2
							14	4	652	9				
04		3930 X	3279	-0-	-651	-0-	14	1	2369	2	Y	807	799	0 2 8 8
							8	4	888	9				
05		4061 X	1267	-0-	-2794	-0-	20	1	432	2	Y	739	740	0 1 8 6
							2	4	813	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501															
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	EOM BALANCE
12		6386 X	5432	-0-	-954	-0-	15	1	4493	2	Y	837	837	0	1 8 -0-
							3	4	921	9					
01		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	21	1	6063	2	Y	1001	990	0	2 8 9
							3	4	1101	9					
02		4536 X	2700	-0-	-1836	-0-	8	1	2381	2	Y	276	283	0	1 8 1
							7	4	304	9					
03		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	14	1	5813	2	Y	839	837	0	1 8 2
							20	4	923	9					
04		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	16	1	5173	2	Y	973	964	0	2 8 9
							10	4	1070	9					
05		6231 X	3557	-0-	-2674	-0-	23	1	2695	2	Y	763	765	0	1 8 6
							839	9							
FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006															
12		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	165	1	5473	2	Y	1109	1109	0	1 8 1
							4	4	1220	9					
01		8959 X	6668	-0-	-2291	-0-	178	1	5290	2	Y	1088	1078	0	2 8 9
							3	4	1197	9					
02		8092 X	1099	-0-	-6993	-0-	57	1	705	2	Y	300	307	0	2 8 -0-
							7	4	330	9					
03		8959 X	187	-0-	-8772	-0-	23	1	15	2	Y	133	133	0	-0-
							3	4	146	9					
04		8280 X	489	-0-	-7791	-0-	55	1	33	2	Y	361	357	0	1 8 3
							4	4	397	9					
05		6851 X	4726	-0-	-2125	-0-	146	1	3507	2	Y	975	969	0	1 8 8
							1073	9							
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889															
12		9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	385	1	8067	2	Y	958	957	0	1 8 6
							3	4	1054	9					
01		651 X	548	-0-	-103	-0-	85	1	40	2	Y	384	381	0	1 8 8
							1	4	422	9					
02		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	216	1	3492	2	Y	369	368	0	2 8 7
							9	4	406	9					
03		12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	422	1	11592	2	Y	672	673	0	1 8 5
							16	4	739	9					
04		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	333	1	6998	2	Y	932	922	0	2 8 13
							10	4	1025	9					
*05		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	316	1	5640	2	Y	1035	1034	0	2 8 12
							1	4	1139	9					
FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091															
12		13392 X	5615	-0-	-7777	-0-	228	1	4309	2	Y	975	975	0	1 8 1
							5	4	1073	9					
01		12400 X	7716	-0-	-4684	-0-	265	1	6444	2	Y	914	905	0	2 8 8
							2	4	1005	9					
02		11200 X	3648	-0-	-7552	-0-	187	1	2833	2	Y	559	562	0	3 8 2
							13	4	615	9					
03		11563 X	4913	-0-	-6650	-0-	180	1	3294	2	Y	1280	1279	0	2 8 1
							31	4	1408	9					
04		7800 X	5506	-0-	-2294	-0-	259	1	4238	2	Y	909	902	0	2 8 6
							9	4	1000	9					
*05		13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	437	1	11374	2	Y	1621	1614	0	2 8 11
							2	4	1783	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	398 1	8536 2	8536 2	Y	1526	1524	0	1 8	5	
01	16896 X	16896	-0-	-0-	-0-	599 1	14605 2	14605 2	Y	1534	1519	0	3 8	17	
02	11508 X	7858	-0-	-3650	-0-	328 1	6874 2	6874 2	Y	584	592	0	3 8	6	
03	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	470 1	14506 2	14506 2	Y	1443	1442	0	3 8	4	
04	12930 X	10135	-0-	-2795	-0-	336 1	7781 2	7781 2	Y	1817	1799	0	4 8	18	
05	13361 X	4495	-0-	-8866	-0-	227 1	3259 2	3259 2	Y	917	927	0	1 8	7	
						1009 9									

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981															
12	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	265 1	4523 2	4523 2	Y	1040	1037	0	1 8	5	
01	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	343 1	6750 2	6750 2	Y	1037	1025	0	2 8	15	
02	6468 X	3027	-0-	-3441	-0-	172 1	2555 2	2555 2	Y	267	274	0	1 8	7	
03	5952 X	1155	-0-	-4797	-0-	146 1	287 2	287 2	Y	642	641	0	1 8	7	
04	7980 X	5684	-0-	-2296	-0-	291 1	4074 2	4074 2	Y	1188	1176	0	3 8	16	
05	8246 X	7131	-0-	-1115	-0-	337 1	5718 2	5718 2	Y	977	979	0	2 8	12	
						1 4	1075 9								

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011															
12	6665 X	973	-0-	-5692	-0-	154 1	71 2	71 2	Y	678	678	0	1 8	-0-	
01	8463 X	4913	-0-	-3550	-0-	292 1	3631 2	3631 2	Y	898	888	0	2 8	8	
02	7644 X	1838	-0-	-5806	-0-	141 1	1473 2	1473 2	Y	199	206	0	1 8	-0-	
03	7409 X	4329	-0-	-3080	-0-	197 1	3559 2	3559 2	Y	509	508	0	1 8	-0-	
04	6690 X	5833	-0-	-857	-0-	251 1	4683 2	4683 2	Y	810	802	0	2 8	6	
*05	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	295 1	6594 2	6594 2	Y	1011	1009	0	2 8	6	
						1 4	1112 9								

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523															
12	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	23 1	6974 2	6974 2	Y	1334	1333	0	1 8	4	
01	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	12 1	5458 2	5458 2	Y	585	580	0	1 8	8	
02	6328 X	2352	-0-	-3976	-0-	10 1	1960 2	1960 2	Y	340	341	0	2 8	5	
03	7936 X	7285	-0-	-651	-0-	14 1	6331 2	6331 2	Y	836	836	0	1 8	4	
04	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	17 1	8433 2	8433 2	Y	1049	1038	0	2 8	13	
*05	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	29 1	7845 2	7845 2	Y	1018	1018	0	2 8	11	
						1 4	1120 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 #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		28613 X	26043	-0-	-2570	-0-	245	1	24433	2	Y	1241	1334	1	1 8 68
							1365	9							
01		27528 X	24420	-0-	-3108	-0-	237	1	22963	2	Y	1109	1114	1	3 8 60
							1220	9							
02		24780 X	21209	-0-	-3571	-0-	237	1	19700	2	Y	1156	1096	1	6 8 114
							1272	9							
03		26784 X	23413	-0-	-3371	-0-	216	1	22410	2	Y	715	778	1	2 8 49
							787	9							
04		25920 X	22245	-0-	-3675	-0-	213	1	21196	2	Y	760	766	1	1 8 42
							836	9							
05		26040 X	22312	-0-	-3728	-0-	215	1	21302	2	Y	723	703	1	1 8 61
							795	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441															
12		26474 X	23132	-0-	-3342	-0-	215	1	21780	2	Y	1034	1122	1	1 8 56
							1137	9							
01		25296 X	21752	-0-	-3544	-0-	212	1	20426	2	Y	1013	1012	1	2 8 55
							1114	9							
02		22596 X	18783	-0-	-3813	-0-	198	1	17688	2	Y	815	783	1	4 8 83
							897	9							
03		23994 X	20995	-0-	-2999	-0-	205	1	19798	2	Y	902	924	1	3 8 58
							992	9							
04		23220 X	19753	-0-	-3467	-0-	198	1	18600	2	Y	868	877	1	2 8 47
							955	9							
05		23126 X	20001	-0-	-3125	-0-	203	1	18865	2	Y	848	824	1	2 8 69
							933	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959															
12		29233 X	27453	-0-	-1780	-0-	261	1	25711	2	Y	1346	1460	1	1 8 72
							1481	9							
01		28892 X	26393	-0-	-2499	-0-	262	1	24700	2	Y	1301	1301	1	4 8 68
							1431	9							
02		25592 X	21919	-0-	-3673	-0-	236	1	20536	2	Y	1043	1004	1	4 8 103
							1147	9							
03		27900 X	26049	-0-	-1851	-0-	265	1	24306	2	Y	1344	1361	1	5 8 81
							1478	9							
04		27000 X	24894	-0-	-2106	-0-	256	1	23292	2	Y	1224	1240	1	3 8 62
							1346	9							
05		27466 X	25374	-0-	-2092	-0-	264	1	23790	2	Y	1200	1166	1	3 8 93
							1320	9							

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093															
12		5828 X	5314	-0-	-514	-0-	398	1	3823	2	N	990	989	0	1 8 -0-
							4	4	1089	9					
01		6665 X	5197	-0-	-1468	-0-	355	1	3991	2	N	771	764	0	2 8 5
							3	4	848	9					
02		6020 X	3975	-0-	-2045	-0-	339	1	3101	2	N	476	478	0	2 8 1
							11	4	524	9					
03		6665 X	2142	-0-	-4523	-0-	307	1	1145	2	N	614	614	0	1 8 -0-
							15	4	675	9					
04		5790 X	3836	-0-	-1954	-0-	333	1	2694	2	N	729	722	0	2 8 5
							7	4	802	9					
05		5301 X	4775	-0-	-526	-0-	363	1	3536	2	N	796	796	0	1 8 4
							876	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564														
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
12	16089	X	15529	-0-	-560	-0-	483 1	13409 2	N	1483	1480 0	1 8		3
							6 4	1631 9						
01	16089	X	15657	-0-	-432	-0-	519 1	13452 2	N	1528	1513 0	3 8		15
							5 4	1681 9						
02	10276	X	3361	-0-	-6915	-0-	254 1	2816 2	N	259	272 0	1 8		1
							6 4	285 9						
03	15531	X	12103	-0-	-3428	-0-	512 1	10027 2	N	1391	1387 0	2 8		3
							34 4	1530 9						
04	15150	X	10348	-0-	-4802	-0-	436 1	8601 2	N	1181	1172 0	3 8		9
							12 4	1299 9						
05	15655	X	4346	-0-	-11309	-0-	228 1	3330 2	N	715	720 0	1 8		3
							1 4	787 9						
FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281														
12	20274	X	13947	-0-	-6327	-0-	467 1	11495 2	N	1797	1795 0	2 8		6
							8 4	1977 9						
01	20274	X	4913	-0-	-15361	-0-	229 1	3593 2	N	989	981 0	2 8		12
							3 4	1088 9						
02	18312	X	11552	-0-	-6760	-0-	587 1	9838 2	N	1003	1000 0	5 8		10
							24 4	1103 9						
03	20212	X	9670	-0-	-10542	-0-	427 1	7128 2	N	1881	1881 0	3 8		7
							46 4	2069 9						
04	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	736 1	15256 2	N	2383	2360 0	5 8		25
							25 4	2621 9						
*05	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	631 1	12345 2	N	2352	2353 0	4 8		20
							2 4	2587 9						
FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280														
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	222 1	3741 2	N	613	613 0	1 8		2
							3 4	674 9						
01	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	541 1	11565 2	N	1780	1757 0	4 8		21
							5 4	1958 9						
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	406 1	6103 2	N	521	533 0	3 8		6
							11 4	573 9						
03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	386 1	4980 2	N	1170	1169 0	2 8		5
							27 4	1287 9						
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	119 1	15 2	N	166	168 0			3
							2 4	183 9						
*05	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	621 1	6828 2	N	1893	1876 0	3 8		17
							1 4	2082 9						
PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782														
12	26877	X	6940	-0-	-19937	-0-	145 1	6180 2	Y	559	580 1			63
							615 9							
01	14322	X	6375	-0-	-7947	-0-	296 1	5470 2	Y	554	562 1	1 8		54
							609 9							
02	12936	X	3858	-0-	-9078	-0-	150 1	2894 2	Y	740	686 1	3 8		105
							814 9							
03	8959	X	6247	-0-	-2712	-0-	205 1	5442 2	Y	545	598 1	1 8		51
							600 9							
04	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	445 1	9847 2	Y	757	712 1	1 8		95
							833 9							
05	6944	X	2682	-0-	-4262	-0-	133 1	2386 2	Y	148	218 1			25
							163 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097														
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

12		15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	1168	1	12193	2	Y	1579	1497	1 4 8 170
							1737	9						
01		14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	967	1	12154	2	Y	1512	1573	1 10 8 99
							1663	9						
02		13160 X	11399	-0-	-1761	-0-	631	1	9560	2	Y	1098	1071	1 16 8 110
							1208	9						
03		15097 X	13452	-0-	-1645	-0-	522	1	11575	2	Y	1232	1220	1 7 8 115
							1355	9						
04		14610 X	12821	-0-	-1789	-0-	460	1	10839	2	Y	1384	1435	1 10 8 54
							1522	9						
05		15097 X	13046	-0-	-2051	-0-	551	1	10996	2	Y	1363	1294	1 7 8 116
							1499	9						

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616														
12		18693 X	18549	-0-	-144	-0-	39	1	16090	2	Y	2192	2190	0 2 8 2
							9	4	2411	9				
01		20088 X	18319	-0-	-1769	-0-	43	1	15969	2	Y	2091	2070	0 5 8 18
							7	4	2300	9				
02		17976 X	12117	-0-	-5859	-0-	30	1	10957	2	Y	1005	1014	0 5 8 4
							24	4	1106	9				
03		19158 X	17023	-0-	-2135	-0-	36	1	14504	2	Y	2209	2208	0 4 8 1
							53	4	2430	9				
04		17940 X	16210	-0-	-1730	-0-	39	1	13577	2	Y	2336	2316	0 5 8 16
							24	4	2570	9				
05		18538 X	16145	-0-	-2393	-0-	66	1	13550	2	Y	2297	2298	0 4 8 11
							2	4	2527	9				

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667														
12		9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	644	1	7578	2	N	867	865	0 1 8 2
							4	4	954	9				
01		13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	781	1	10923	2	N	1291	1276	0 3 8 14
							4	4	1420	9				
02		6636 X	2926	-0-	-3710	-0-	310	1	1451	2	N	1037	1036	0 5 8 10
							24	4	1141	9				
03		9176 X	6085	-0-	-3091	-0-	548	1	4945	2	N	527	535	0 1 8 1
							12	4	580	9				
04		12690 X	4132	-0-	-8558	-0-	460	1	3163	2	N	458	453	0 1 8 5
							5	4	504	9				
05		13113 X	8944	-0-	-4169	-0-	731	1	7254	2	N	871	867	0 1 8 8
							1	4	958	9				

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635														
12		14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	34	1	12533	2	Y	1898	1896	0 2 8 6
							8	4	2088	9				
01		15903 X	14132	-0-	-1771	-0-	38	1	12035	2	Y	1866	1848	0 4 8 20
							6	4	2053	9				
02		14364 X	7886	-0-	-6478	-0-	29	1	6799	2	Y	942	949	0 5 8 8
							22	4	1036	9				
03		15686 X	14690	-0-	-996	-0-	32	1	12454	2	Y	1961	1960	0 3 8 6
							47	4	2157	9				
04		14580 X	12777	-0-	-1803	-0-	32	1	10651	2	Y	1886	1870	0 4 8 18
							19	4	2075	9				
05		14663 X	12563	-0-	-2100	-0-	56	1	10387	2	Y	1926	1926	0 3 8 15
							1	4	2119	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309															
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
12		7219 X	7219	-0-	-0-	396	1	5610	2	N	1098	1097	0	1 8	1
						5	4	1208	9						
01		11726 X	11726	-0-	-0-	697	1	9206	2	N	1653	1634	0	4 8	16
						5	4	1818	9						
02		10500 X	8381	-0-	-2119	687	1	6778	2	N	815	822	0	4 8	5
						19	4	897	9						
03		11625 X	1365	-0-	-10260	279	1	590	2	N	441	445	0	1 8	-0-
						11	4	485	9						
04		11340 X	521	-0-	-10819	186	1	26	2	N	278	276	0	1 8	1
						3	4	306	9						
05		11718 X	830	-0-	-10888	238	1	170	2	N	384	383	0	1 8	1
						422	9								

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146															
12		10924 X	10924	-0-	-0-	421	1	9330	2	N	1063	1062	0	1 8	4
						4	4	1169	9						
01		8747 X	8747	-0-	-0-	395	1	7175	2	N	1067	1058	0	2 8	11
						3	4	1174	9						
02		7336 X	6722	-0-	-614	313	1	5802	2	N	540	544	0	3 8	4
						13	4	594	9						
03		10127 X	10127	-0-	-0-	493	1	8496	2	N	1012	1012	0	2 8	2
						25	4	1113	9						
04		11470 X	11470	-0-	-0-	500	1	9592	2	N	1241	1229	0	3 8	11
						13	4	1365	9						
05		8122 X	7790	-0-	-332	403	1	6383	2	N	912	915	0	1 8	7
						1	4	1003	9						

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082															
12		15717 X	11276	-0-	-4441	452	1	9107	2	N	1555	1554	0	1 8	3
						6	4	1711	9						
01		15717 X	11421	-0-	-4296	507	1	9251	2	N	1507	1492	0	3 8	15
						5	4	1658	9						
02		13664 X	5790	-0-	-7874	275	1	4680	2	N	744	749	0	4 8	6
						17	4	818	9						
03		12493 X	9506	-0-	-2987	449	1	7341	2	N	1526	1526	0	3 8	3
						37	4	1679	9						
04		12627 X	12627	-0-	-0-	499	1	10437	2	N	1523	1509	0	3 8	14
						16	4	1675	9						
*05		12898 X	12898	-0-	-0-	555	1	10122	2	N	2018	2013	0	3 8	16
						1	4	2220	9						

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290															
12		10354 X	8242	-0-	-2112	469	1	6009	2	N	1598	1596	0	1 8	5
						6	4	1758	9						
01		10943 X	7927	-0-	-3016	433	1	6103	2	N	1261	1249	0	3 8	14
						4	4	1387	9						
02		9884 X	5578	-0-	-4306	409	1	4318	2	N	757	760	0	4 8	7
						18	4	833	9						
03		10943 X	5561	-0-	-5382	527	1	3668	2	N	1215	1216	0	2 8	4
						29	4	1337	9						
04		9720 X	7692	-0-	-2028	489	1	5638	2	N	1409	1397	0	3 8	13
						15	4	1550	9						
05		8246 X	7528	-0-	-718	461	1	5701	2	N	1241	1243	0	2 8	9
						1	4	1365	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
12	71451 X	71451	-0-	-0-	-0-	359 1	64636 2	Y	5869	6049 1	7 8	245		
01	94658 X	94658	-0-	-0-	-0-	6456 9	87073 2	Y	6497	6393 1	14 8	335		
02	66683 X	66683	-0-	-0-	-0-	438 1	61388 2	Y	4541	4497 1	23 8	356		
03	93424 X	93424	-0-	-0-	-0-	7147 9	85348 2	Y	6994	7119 1	12 8	219		
04	89684 X	89684	-0-	-0-	-0-	300 1	82349 2	Y	6284	6264 1	13 8	226		
*05	91995 X	91995	-0-	-0-	-0-	4995 9	84720 2	Y	6209	6211 1	11 8	213		
						383 1								
						7693 9								
						423 1								
						6912 9								
						445 1								
						6830 9								

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382														
12	105810 X	105810	-0-	-0-	-0-	563 1	101607 2	Y	3309	3424 1	3 8	229		
01	100424 X	100424	-0-	-0-	-0-	3640 9	96218 2	Y	3384	3340 1	6 8	267		
02	71699 X	71699	-0-	-0-	-0-	484 1	68924 2	Y	2217	2206 1	11 8	267		
03	100973 X	100973	-0-	-0-	-0-	3722 9	96741 2	Y	3453	3513 1	6 8	201		
04	78406 X	78406	-0-	-0-	-0-	336 1	75009 2	Y	2737	2739 1	6 8	193		
*05	73311 X	73311	-0-	-0-	-0-	2439 9	69966 2	Y	2707	2708 1	4 8	188		
						434 1								
						3798 9								
						386 1								
						3011 9								
						367 1								
						2978 9								

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336														
12	85895 X	85895	-0-	-0-	-0-	446 1	80397 2	Y	4593	4671 1	3 8	191		
01	74142 X	74142	-0-	-0-	-0-	5052 9	68684 2	Y	4647	4586 1	9 8	243		
02	56538 X	56538	-0-	-0-	-0-	346 1	53275 2	Y	2730	2740 1	14 8	219		
03	76758 X	76758	-0-	-0-	-0-	5112 9	72960 2	Y	3155	3266 1	5 8	103		
04	69920 X	69920	-0-	-0-	-0-	260 1	65855 2	Y	3387	3360 1	7 8	123		
*05	71807 X	71807	-0-	-0-	-0-	3003 9	67695 2	Y	3415	3413 1	6 8	119		
						327 1								
						3471 9								
						339 1								
						3726 9								
						355 1								
						3757 9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054														
12	16647 X	8322	-0-	-8325	-0-	7380 2	942 9	Y	856	864 1	1 8	17		
01	14384 X	8452	-0-	-5932	-0-	7429 2	1023 9	Y	930	918 1	2 8	27		
02	10612 X	8899	-0-	-1713	-0-	8073 2	826 9	Y	751	741 1		37		
03	9734 X	8848	-0-	-886	-0-	7867 2	981 9	Y	892	913 1	1 8	15		
04	8670 X	7448	-0-	-1222	-0-	6599 2	849 9	Y	772	766 1	2 8	19		
05	9858 X	7696	-0-	-2162	-0-	6885 2	811 9	Y	737	737 1	1 8	18		

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881														
12	50406 X	47705	-0-	-2701	-0-	43347 2	4358 9	Y	3962	4017 1	4 8	83		
01	50406 X	46690	-0-	-3716	-0-	43146 2	3544 9	Y	3222	3201 1	6 8	98		
02	48216 X	34236	-0-	-13980	-0-	31900 2	2336 9	Y	2124	2114 1		108		
03	53382 X	47460	-0-	-5922	-0-	43588 2	3872 9	Y	3520	3561 1	5 8	62		
04	51660 X	44872	-0-	-6788	-0-	41137 2	3735 9	Y	3395	3362 1	8 8	87		
05	47709 X	44305	-0-	-3404	-0-	40841 2	3464 9	Y	3149	3154 1	5 8	77		

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 #: Q 2H		RRCID -> 286376		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488								
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
12	51088 X	46364	-0-	-4724	-0-	42694	2	3670	9	Y	3336	3365	1	3	8	71
01	49135 X	43379	-0-	-5756	-0-	40205	2	3174	9	Y	2885	2863	1	6	8	87
02	41692 X	33229	-0-	-8463	-0-	31023	2	2206	9	Y	2005	1991	1			101
03	46877 X	46877	-0-	-0-	-0-	43247	2	3630	9	Y	3300	3339	1	4	8	58
04	44880 X	43244	-0-	-1636	-0-	39953	2	3291	9	Y	2992	2967	1	7	8	76
05	46376 X	42631	-0-	-3745	-0-	39583	2	3048	9	Y	2771	2776	1	4	8	67

FAITH-TORO DIM		WELL #: F 2H		RRCID -> 286390		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015								
12	22413 X	20434	-0-	-1979	-0-	28	1	18683	2	N	1561	1559	0	1	8	9
						6	4	1717	9							
01	22165 X	19595	-0-	-2570	-0-	35	1	17716	2	N	1672	1654	0	4	8	23
						5	4	1839	9							
02	19740 X	17414	-0-	-2326	-0-	35	1	16110	2	N	1130	1132	0	6	8	15
						26	4	1243	9							
03	21118 X	21118	-0-	-0-	-0-	28	1	19162	2	N	1715	1717	0	3	8	10
						41	4	1887	9							
04	19770 X	17836	-0-	-1934	-0-	30	1	15859	2	N	1754	1739	0	4	8	21
						18	4	1929	9							
05	20429 X	17423	-0-	-3006	-0-	47	1	15576	2	N	1635	1636	0	3	8	17
						1	4	1799	9							

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: R 3H		RRCID -> 286433		COMPL. DATE 09/07/2018		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201								
12	54427 X	54427	-0-	-0-	-0-	50348	2	4079	9	Y	3708	3760	1	4	8	78
01	57691 X	57332	-0-	-359	-0-	52940	2	4392	9	Y	3993	3942	1	8	8	121
02	55384 X	36367	-0-	-19017	-0-	34005	2	2362	9	Y	2147	2156	1			112
03	61318 X	56746	-0-	-4572	-0-	51928	2	4818	9	Y	4380	4408	1	6	8	78
04	59340 X	50386	-0-	-8954	-0-	46783	2	3603	9	Y	3275	3260	1	7	8	86
05	57319 X	49453	-0-	-7866	-0-	46196	2	3257	9	Y	2961	2968	1	4	8	75

PGE DOS		WELL #: U 3H		RRCID -> 286535		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555								
12	88164 X	75581	-0-	-12583	-0-	400	1	72126	2	Y	2777	2893	1	2	8	118
						3055	9									
01	90427 X	85860	-0-	-4567	-0-	413	1	81995	2	Y	3138	3087	1	6	8	163
						3452	9									
02	82348 X	63679	-0-	-18669	-0-	299	1	61328	2	Y	1865	1869	1	9	8	150
						2052	9									
03	91171 X	87557	-0-	-3614	-0-	376	1	83875	2	Y	3005	3055	1	5	8	95
						3306	9									
04	88230 X	75741	-0-	-12489	-0-	373	1	72493	2	Y	2614	2608	1	6	8	95
						2875	9									
05	85870 X	76373	-0-	-9497	-0-	383	1	72941	2	Y	2772	2768	1	5	8	94
						3049	9									

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT		WELL #: K 1H		RRCID -> 286536		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415								
12	17329 X	14114	-0-	-3215	-0-	683	1	12231	2	N	1087	1087	0	1	8	3
						4	4	1196	9							
01	16492 X	14741	-0-	-1751	-0-	771	1	13043	2	N	840	832	0	2	8	9
						3	4	924	9							
02	14532 X	11741	-0-	-2791	-0-	575	1	10527	2	N	569	570	0	3	8	5
						13	4	626	9							
03	15686 X	13880	-0-	-1806	-0-	693	1	12063	2	N	1000	1000	0	2	8	3
						24	4	1100	9							
04	14670 X	13216	-0-	-1454	-0-	710	1	11376	2	N	1018	1009	0	2	8	10
						10	4	1120	9							
05	14756 X	12564	-0-	-2192	-0-	680	1	10807	2	N	978	978	0	2	8	8
						1	4	1076	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166														
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
12		23405 X	16879	-0-	-6526	-0-	713 1	14785 2	N	1251	1250 0	1 8		2
							5 4	1376 9						
01		23405 X	20854	-0-	-2551	-0-	898 1	18475 2	N	1343	1330 0	3 8		12
							4 4	1477 9						
02		21140 X	17119	-0-	-4021	-0-	741 1	15322 2	N	940	941 0	5 8		6
							22 4	1034 9						
03		19003 X	18726	-0-	-277	-0-	831 1	16038 2	N	1652	1653 0	3 8		2
							40 4	1817 9						
04		20190 X	15732	-0-	-4458	-0-	775 1	13657 2	N	1171	1161 0	3 8		9
							12 4	1288 9						
05		20863 X	16027	-0-	-4836	-0-	812 1	13929 2	N	1168	1168 0	2 8		7
							1 4	1285 9						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349														
12		21080 X	16096	-0-	-4984	-0-	28 1	14350 2	N	1556	1555 0	1 8		2
							6 4	1712 9						
01		19623 X	16826	-0-	-2797	-0-	30 1	15167 2	N	1476	1461 0	3 8		14
							5 4	1624 9						
02		16660 X	12543	-0-	-4117	-0-	21 1	11758 2	N	680	687 0	4 8		3
							16 4	748 9						
03		17608 X	14952	-0-	-2656	-0-	22 1	13372 2	N	1385	1385 0	2 8		1
							34 4	1524 9						
04		16620 X	14207	-0-	-2413	-0-	22 1	12769 2	N	1275	1264 0	3 8		9
							13 4	1403 9						
05		16833 X	14261	-0-	-2572	-0-	30 1	13084 2	N	1042	1044 0	2 8		5
							1 4	1146 9						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306														
12		27466 X	23363	-0-	-4103	-0-	37 1	21056 2	N	2056	2053 0	2 8		11
							8 4	2262 9						
01		26629 X	23132	-0-	-3497	-0-	46 1	20619 2	N	2236	2211 0	5 8		31
							7 4	2460 9						
02		22596 X	15340	-0-	-7256	-0-	27 1	14334 2	N	872	884 0	5 8		14
							20 4	959 9						
03		24242 X	21007	-0-	-3235	-0-	30 1	18898 2	N	1849	1849 0	3 8		11
							45 4	2034 9						
04		23460 X	20890	-0-	-2570	-0-	29 1	18923 2	N	1745	1729 0	4 8		23
							18 4	1920 9						
05		23374 X	21380	-0-	-1994	-0-	54 1	19282 2	N	1857	1856 0	3 8		21
							1 4	2043 9						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373														
12		14446 X	10171	-0-	-4275	-0-	19 1	8973 2	N	1068	1066 0	1 8		3
							4 4	1175 9						
01		13144 X	11310	-0-	-1834	-0-	25 1	9941 2	N	1218	1205 0	3 8		13
							4 4	1340 9						
02		11872 X	10223	-0-	-1649	-0-	20 1	9469 2	N	654	657 0	3 8		7
							15 4	719 9						
03		11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	18 1	10484 2	N	1086	1088 0	2 8		3
							26 4	1195 9						
04		10950 X	8628	-0-	-2322	-0-	15 1	7634 2	N	882	875 0	2 8		8
							9 4	970 9						
05		11315 X	9966	-0-	-1349	-0-	28 1	8870 2	N	970	969 0	1 8		8
							1 4	1067 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613														
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
12		86082 X	86082	-0-	-0-	-0-	2082	1	75892	2	N	7371	7361	17 8 68
							8108	9						
01		81788 X	81788	-0-	-0-	-0-	2007	1	71014	2	N	7970	7916	28 8 94
							8767	9						
02		72128 X	53805	-0-	-18323	-0-	1280	1	46744	2	N	5255	5232	37 8 80
							5781	9						
03		79856 X	57207	-0-	-22649	-0-	1416	1	49479	2	N	5738	5743	17 8 58
							6312	9						
04		77280 X	59522	-0-	-17758	-0-	1492	1	51421	2	N	6008	5951	20 8 95
							6609	9						
05		79856 X	59834	-0-	-20022	-0-	1460	1	51423	2	N	6319	6322	17 8 75
							6951	9						

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880														
12		53599 X	39135	-0-	-14464	-0-	923	1	33654	2	N	4144	4142	10 8 41
							4558	9						
01		51336 X	38304	-0-	-13032	-0-	930	1	32889	2	N	4077	4054	14 8 50
							4485	9						
02		43176 X	30788	-0-	-12388	-0-	735	1	26851	2	N	2911	2894	21 8 46
							3202	9						
03		45539 X	32651	-0-	-12888	-0-	801	1	27965	2	N	3532	3530	10 8 38
							3885	9						
04		40710 X	35343	-0-	-5367	-0-	898	1	30978	2	N	3152	3127	10 8 53
							3467	9						
05		39742 X	33709	-0-	-6033	-0-	839	1	29577	2	N	2994	3001	8 8 38
							3293	9						

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504														
12		88629 X	63157	-0-	-25472	-0-	27	1	56313	2	N	6197	6200	14 8 61
							6817	9						
01		82398 X	62340	-0-	-20058	-0-	30	1	55721	2	N	5990	5957	21 8 73
							6589	9						
02		71288 X	43151	-0-	-28137	-0-	16	1	39109	2	N	3660	3650	27 8 56
							4026	9						
03		75764 X	44538	-0-	-31226	-0-	24	1	38627	2	N	5352	5338	15 8 55
							5887	9						
04		69030 X	51577	-0-	-17453	-0-	35	1	44175	2	N	6697	6623	23 8 106
							7367	9						
05		62155 X	35810	-0-	-26345	-0-	22	1	31189	2	N	4181	4226	12 8 49
							4599	9						

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099														
12		52979 X	47000	-0-	-5979	-0-	23	1	40998	2	N	5435	5436	12 8 55
							5979	9						
01		52979 X	45579	-0-	-7400	-0-	23	1	40466	2	N	4627	4607	16 8 59
							5090	9						
02		46676 X	34196	-0-	-12480	-0-	15	1	30390	2	N	3446	3423	25 8 57
							3791	9						
03		47244 X	34533	-0-	-12711	-0-	20	1	29682	2	N	4392	4387	13 8 49
							4831	9						
04		44640 X	41764	-0-	-2876	-0-	21	1	37258	2	N	4077	4044	14 8 68
							4485	9						
05		46128 X	38807	-0-	-7321	-0-	20	1	34546	2	N	3855	3864	11 8 48
							4241	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		95356 X	2979	-0-	-92377	-0-	70	1	2564	2	N	314	355	1	4
01		88071 X	14	-0-	-88057	-0-	345	2	12	9	N	11	14	1	1
02		72464 X	27294	-0-	-45170	-0-	624	1	22799	2	N	3519	3440	1	25 8 55
03		78337 X	57825	-0-	-20512	-0-	3871	9	1405	1	N	6657	6623	1	19 8 70
04		62954 X	62954	-0-	-0-	-0-	7323	9	1596	1	N	5787	5743	1	19 8 95
*05		65197 X	65197	-0-	-0-	-0-	6366	9	1606	1	N	6352	6351	1	17 8 79
							6987	9	56604	2					
PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077															
12		73255 X	73255	-0-	-0-	-0-	31	1	65265	2	N	7235	7234	1	17 8 71
01		72339 X	72339	-0-	-0-	-0-	7959	9	36	1	N	7266	7223	1	26 8 88
02		48412 X	44930	-0-	-3482	-0-	7993	9	18	1	N	4288	4278	1	31 8 67
03		53599 X	45398	-0-	-8201	-0-	4717	9	23	1	N	5137	5134	1	15 8 55
04		51870 X	4964	-0-	-46906	-0-	5651	9	4	1	N	685	726	1	2 8 12
05		53599 X	23097	-0-	-30502	-0-	754	9	14	1	N	2676	2648	1	8 8 32
							2944	9	20139	2					
PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275															
12		94116 X	72383	-0-	-21733	-0-	1733	1	63180	2	N	6791	6791	1	14 8 68
01		90396 X	72847	-0-	-17549	-0-	7470	9	1789	1	N	7042	6998	1	24 8 88
02		78064 X	57354	-0-	-20710	-0-	7746	9	1371	1	N	5361	5324	1	39 8 86
03		84041 X	68010	-0-	-16031	-0-	5897	9	1701	1	N	6290	6290	1	18 8 68
04		73620 X	68655	-0-	-4965	-0-	6919	9	1745	1	N	6170	6116	1	20 8 102
05		74400 X	68061	-0-	-6339	-0-	6787	9	1709	1	N	5586	5602	1	16 8 70
							6145	9	60207	2					
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405															
12		75981 X	2384	-0-	-73597	-0-	1	1	2117	2	N	242	302	1	3
01		75981 X	356	-0-	-75625	-0-	266	9	354	2	N	2	5	1	-0-
02		65492 X	4268	-0-	-61224	-0-	3	1	3575	2	N	627	612	1	4 8 11
03		69316 X	55914	-0-	-13402	-0-	690	9	27	1	N	5846	5778	1	17 8 62
04		55950 X	55950	-0-	-0-	-0-	6431	9	27	1	N	5189	5148	1	17 8 86
*05		54630 X	54630	-0-	-0-	-0-	5708	9	28	1	N	5404	5406	1	15 8 69
							5944	9	48658	2					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	80786 X	70556	-0-	-10230	-0-	1720	1	62688	2	N	5589	5587	12 8	58
01	80786 X	68835	-0-	-11951	-0-	6148	9	1711	1	N	5971	5932	21 8	76
02	72968 X	52765	-0-	-20203	-0-	6568	9	1282	1	N	4215	4192	30 8	69
03	80786 X	58686	-0-	-22100	-0-	4637	9	1458	1	N	5720	5710	16 8	63
04	69720 X	29273	-0-	-40447	-0-	6292	9	739	1	N	2803	2808	9 8	49
05	72044 X	45628	-0-	-26416	-0-	3083	9	1119	1	N	4606	4583	13 8	59
						5067	9							
PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640														
12	68069 X	68069	-0-	-0-	-0-	30	1	60201	2	N	7125	7133	16 8	61
01	67290 X	67290	-0-	-0-	-0-	7838	9	37	1	N	7406	7360	26 8	81
02	48412 X	44751	-0-	-3661	-0-	8147	9	20	1	N	4573	4558	33 8	63
03	53599 X	50832	-0-	-2767	-0-	5030	9	25	1	N	5591	5588	16 8	50
04	62169 X	62169	-0-	-0-	-0-	6150	9	37	1	N	7088	7008	24 8	106
*05	63925 X	63925	-0-	-0-	-0-	7797	9	36	1	N	6878	6890	19 8	75
						7566	9							
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924														
12	52607 X	44269	-0-	-8338	-0-	1040	1	37906	2	N	4839	4832	11 8	47
01	52607 X	43722	-0-	-8885	-0-	5323	9	1049	1	N	5067	5034	18 8	62
02	44744 X	32489	-0-	-12255	-0-	5574	9	767	1	N	3360	3345	24 8	53
03	46314 X	34990	-0-	-11324	-0-	3696	9	832	1	N	4647	4638	13 8	49
04	43470 X	34426	-0-	-9044	-0-	5112	9	857	1	N	3658	3635	13 8	59
05	44919 X	33716	-0-	-11203	-0-	4024	9	824	1	N	3514	3519	9 8	45
						3865	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
FAITH-SANDY		WELL #: S 1H		RRCID -> 288886		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 6642 - 16682		
M	O	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
12	70804 X	44176	-0-	-26628	-0-	69 1	39847 2	N	3858	3855 0	3 8	13
						16 4	4244 9					
01	63612 X	40776	-0-	-22836	-0-	91 1	35827 2	N	4404	4357 0	11 8	49
						14 4	4844 9					
02	50960 X	29597	-0-	-21363	-0-	61 1	27275 2	N	2013	2032 0	10 8	20
						47 4	2214 9					
03	50592 X	36096	-0-	-14496	-0-	52 1	32406 2	N	3236	3240 0	6 8	10
						78 4	3560 9					
04	45480 X	34821	-0-	-10659	-0-	59 1	30885 2	N	3492	3460 0	8 8	34
						36 4	3841 9					
05	44175 X	33510	-0-	-10665	-0-	86 1	30158 2	N	2967	2972 0	5 8	24
						2 4	3264 9					

FAITH-SANDY		WELL #: S 2H		RRCID -> 288915		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 6197		PERF. 6584 - 17431		
12	81406 X	45552	-0-	-35854	-0-	84 1	40294 2	N	4686	4681 0	4 8	14
						19 4	5155 9					
01	70711 X	43270	-0-	-27441	-0-	89 1	38391 2	N	4342	4299 0	11 8	46
						14 4	4776 9					
02	58072 X	33385	-0-	-24687	-0-	70 1	30701 2	N	2326	2341 0	13 8	18
						55 4	2559 9					
03	56172 X	38844	-0-	-17328	-0-	70 1	33888 2	N	4346	4347 0	8 8	9
						105 4	4781 9					
04	47640 X	36083	-0-	-11557	-0-	69 1	31470 2	N	4093	4057 0	10 8	35
						42 4	4502 9					
05	45539 X	34110	-0-	-11429	-0-	98 1	30283 2	N	3388	3396 0	5 8	22
						2 4	3727 9					

FAITH-SANDY D UNIT		WELL #: S 3H		RRCID -> 288916		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 6466		PERF. 6659 - 16561		
12	78895 X	50220	-0-	-28675	-0-	114 1	43041 2	N	6399	6393 0	7 8	23
						26 4	7039 9					
01	75485 X	46458	-0-	-29027	-0-	123 1	39753 2	N	5966	5905 0	14 8	70
						19 4	6563 9					
02	61824 X	34571	-0-	-27253	-0-	101 1	30721 2	N	3337	3355 0	18 8	34
						78 4	3671 9					
03	61411 X	41043	-0-	-20368	-0-	87 1	34863 2	N	5419	5424 0	10 8	19
						132 4	5961 9					
04	53430 X	37510	-0-	-15920	-0-	78 1	32277 2	N	4643	4605 0	11 8	46
						48 4	5107 9					
05	50220 X	38821	-0-	-11399	-0-	130 1	33737 2	N	4501	4503 0	7 8	37
						3 4	4951 9					

FAITH-SANDY		WELL #: M 4H		RRCID -> 288936		COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 6258		PERF. 6728 - 19009		
12	80228 X	46605	-0-	-33623	-0-	41467 2	5138 9	N	4671	4667 0	5 8	14
01	69905 X	44382	-0-	-25523	-0-	39354 2	5028 9	N	4571	4524 0	11 8	50
02	55468 X	30933	-0-	-24535	-0-	28568 2	2365 9	N	2150	2170 0	11 8	19
03	55180 X	39876	-0-	-15304	-0-	35730 2	4146 9	N	3769	3771 0	7 8	10
04	49530 X	34675	-0-	-14855	-0-	30909 2	3766 9	N	3424	3395 0	8 8	31
05	46593 X	33631	-0-	-12962	-0-	30048 2	3583 9	N	3257	3259 0	5 8	24

FAITH-SANDY		WELL #: M 3H		RRCID -> 288938		COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 6807 - 19694		
12	80972 X	52511	-0-	-28461	-0-	46288 2	6223 9	N	5657	5651 0	6 8	16
01	80972 X	48177	-0-	-32795	-0-	42324 2	5853 9	N	5321	5267 0	13 8	57
02	63084 X	35642	-0-	-27442	-0-	32789 2	2853 9	N	2594	2615 0	14 8	22
03	62961 X	41736	-0-	-21225	-0-	36933 2	4803 9	N	4366	4369 0	9 8	10
04	55650 X	38127	-0-	-17523	-0-	33520 2	4607 9	N	4188	4152 0	10 8	36
05	52514 X	35835	-0-	-16679	-0-	31192 2	4643 9	N	4221	4221 0	6 8	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 EL TORO RESOURCES LLC 250718
 COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					235
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	160	1			185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					248
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	160	1			200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	166	1			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					245

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	335	1			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					101
05	14B2 EXT	6105	-0-	6105	6105	6105	3			N	-0-					101

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	60	3	134	9	N	122	109	1			24
01	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-	24	1			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	3	36	9	N	33	26	1			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
 GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
 SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

12	39370 X	22883	-0-	-16487	-0-	715	1	22168	2	N	-0-					-0-
01	23936 X	23936	-0-	-0-	-0-	594	1	23342	2	N	-0-					-0-
02	20202 X	20202	-0-	-0-	-0-	188	1	20014	2	N	-0-					-0-
03	25108 X	25108	-0-	-0-	-0-	372	1	24736	2	N	-0-					-0-
*04	23093 X	23093	-0-	-0-	-0-	602	1	22491	2	N	-0-					-0-
05	23932 X	23406	-0-	-526	-0-	645	1	22761	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

12	52290 X	52290	-0-	-0-	-0-	1634	1	50656	2	N	-0-					-0-
01	50566 X	50566	-0-	-0-	-0-	1256	1	49310	2	N	-0-					-0-
02	36975 X	36975	-0-	-0-	-0-	372	1	36603	2	N	-0-					-0-
03	52556 X	52556	-0-	-0-	-0-	778	1	51778	2	N	-0-					-0-
*04	47186 X	47186	-0-	-0-	-0-	1229	1	45957	2	N	-0-					-0-
*05	47877 X	47877	-0-	-0-	-0-	1320	1	46557	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		37107 X	32642	-0-	-4465	-0-	1069	1	31573	2	N	-0-		-0-
01		36549 X	32193	-0-	-4356	-0-	825	1	31368	2	N	-0-		-0-
02		31248 X	23562	-0-	-7686	-0-	633	1	22929	2	N	-0-		-0-
03		34348 X	31684	-0-	-2664	-0-	846	1	30838	2	N	-0-		-0-
04		32610 X	31247	-0-	-1363	-0-	919	1	30328	2	N	-0-		-0-
05		32643 X	31033	-0-	-1610	-0-	960	1	30073	2	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278														
12		31149 X	31149	-0-	-0-	-0-	1020	1	30129	2	N	-0-		-0-
01		31287 X	31287	-0-	-0-	-0-	804	1	30483	2	N	-0-		-0-
02		22821 X	22821	-0-	-0-	-0-	614	1	22207	2	N	-0-		-0-
03		31890 X	30247	-0-	-1643	-0-	808	1	29439	2	N	-0-		-0-
04		31050 X	29463	-0-	-1587	-0-	867	1	28596	2	N	-0-		-0-
05		31279 X	29304	-0-	-1975	-0-	906	1	28398	2	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068														
12		38537 X	38537	-0-	-0-	-0-	1262	1	37275	2	N	-0-		-0-
01		38755 X	38755	-0-	-0-	-0-	996	1	37759	2	N	-0-		-0-
02		29044 X	29044	-0-	-0-	-0-	787	1	28257	2	N	-0-		-0-
03		38014 X	38014	-0-	-0-	-0-	1014	1	37000	2	N	-0-		-0-
*04		36793 X	36793	-0-	-0-	-0-	1083	1	35710	2	N	-0-		-0-
*05		36581 X	36581	-0-	-0-	-0-	1132	1	35449	2	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199														
12		17925 X	17925	-0-	-0-	-0-	579	1	17346	2	N	-0-		-0-
01		22588 X	22588	-0-	-0-	-0-	581	1	22007	2	N	-0-		-0-
02		17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	666	1	17284	2	N	-0-		-0-
03		22471 X	22471	-0-	-0-	-0-	600	1	21871	2	N	-0-		-0-
*04		21856 X	21856	-0-	-0-	-0-	644	1	21212	2	N	-0-		-0-
*05		22286 X	22286	-0-	-0-	-0-	691	1	21595	2	N	-0-		-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276														
12		18600 X	11235	-0-	-7365	-0-	1442	1	9793	2	N	-0-		159
01		18507 X	8890	-0-	-9617	-0-	201	1	8689	2	N	-0-	76	83
02		10052 X	7600	-0-	-2452	-0-	72	1	7527	2	N	1		84
							1	9						
03		12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	130	1	11996	2	N	-0-		84
*04		10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	115	1	10796	2	N	5		89
							6	9						
05		11222 X	11003	-0-	-219	-0-	114	1	10889	2	N	-0-	85	4

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615														
12		DLQ G-10	28223	-0-	28223	178856	707	1	27516	2	Y	-0-	46	32
01		205552 X	26696	-0-	-178856	-0-	740	1	25956	2	Y	-0-		32
02		21410 X	21410	-0-	-0-	-0-	580	1	20820	2	Y	9		41
							10	9						
03		26524 X	26524	-0-	-0-	-0-	721	1	25800	2	Y	3		44
							3	9						
04		27300 X	22373	-0-	-4927	-0-	655	1	21716	2	Y	2		46
							2	9						
05		28210 X	24487	-0-	-3723	-0-	780	1	23707	2	Y	-0-	42	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			AMT CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	37705	-0-	37705	194289	945	1	36742	2	Y	16	39 1 57
01	234429	X	40140	-0-	-194289	-0-	1111	1	39028	2	Y	1	58
02	31280	X	31280	-0-	-0-	-0-	841	1	30424	2	Y	14	72
03	37440	X	36792	-0-	-648	-0-	1000	1	35788	2	Y	4	76
04	37410	X	32049	-0-	-5361	-0-	938	1	31108	2	Y	3	79
05	40145	X	33734	-0-	-6411	-0-	1079	1	32655	2	Y	-0-	69 1 10
REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693													
12	DLQ	G-10	30776	-0-	30776	233520	764	1	30012	2	Y	-0-	63 1 37
01	246178	X	12658	-0-	-233520	-0-	354	1	12304	2	Y	-0-	37
02	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	687	1	24526	2	Y	4	41
03	40461	X	40461	-0-	-0-	-0-	1099	1	39358	2	Y	4	45
04	38490	X	34604	-0-	-3886	-0-	1015	1	33585	2	Y	4	49
*05	34554	X	34554	-0-	-0-	-0-	1100	1	33453	2	Y	1	45 1 5
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407													
12	20646	X	12306	-0-	-8340	-0-	802	1	11496	2	N	7	80
01	16244	X	13443	-0-	-2801	-0-	270	1	13172	2	N	1	71 1 10
02	12376	X	11590	-0-	-786	-0-	109	1	11480	2	N	1	11
03	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	151	1	13985	2	N	1	1 1 11
04	13050	X	12854	-0-	-196	-0-	135	1	12710	2	N	8	19
05	13454	X	12931	-0-	-523	-0-	134	1	12797	2	N	-0-	18 1 1
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993													
12	23281	X	20671	-0-	-2610	-0-	618	1	20053	2	N	-0-	-0-
01	23725	X	23725	-0-	-0-	-0-	595	1	23130	2	N	-0-	-0-
02	20860	X	17468	-0-	-3392	-0-	313	1	17155	2	N	-0-	-0-
03	23402	X	23402	-0-	-0-	-0-	409	1	22993	2	N	-0-	-0-
*04	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	409	1	20151	2	N	-0-	-0-
05	23715	X	20632	-0-	-3083	-0-	430	1	20202	2	N	-0-	-0-
CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399													
12	31806	X	28956	-0-	-2850	-0-	867	1	28089	2	N	-0-	-0-
01	35949	X	35949	-0-	-0-	-0-	907	1	35042	2	N	-0-	-0-
02	33236	X	23162	-0-	-10074	-0-	418	1	22744	2	N	-0-	-0-
03	36797	X	33019	-0-	-3778	-0-	575	1	32444	2	N	-0-	-0-
04	34440	X	30079	-0-	-4361	-0-	599	1	29480	2	N	-0-	-0-
05	35960	X	30645	-0-	-5315	-0-	638	1	30007	2	N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231													
CERRITO		WELL #:		33H	RRCID ->	284040	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11589	- 17399			
M	O	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
12		13919 X	11319	-0-	-2600	-0-	338	1	10981	2	N	-0-			-0-
01		13454 X	12467	-0-	-987	-0-	315	1	12152	2	N	-0-			-0-
02		11984 X	8916	-0-	-3068	-0-	159	1	8757	2	N	-0-			-0-
03		12090 X	11777	-0-	-313	-0-	206	1	11571	2	N	-0-			-0-
04		11700 X	10042	-0-	-1658	-0-	200	1	9842	2	N	-0-			-0-
05		12462 X	9953	-0-	-2509	-0-	207	1	9746	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	284799	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 9999	- 21370			
12		72354 X	60911	-0-	-11443	-0-	1996	1	58915	2	N	-0-			-0-
01		70587 X	59651	-0-	-10936	-0-	1533	1	58118	2	N	-0-			-0-
02		61488 X	39994	-0-	-21494	-0-	1074	1	38920	2	N	-0-			-0-
03		65100 X	55673	-0-	-9427	-0-	1470	1	54203	2	N	-0-			-0-
04		62520 X	54358	-0-	-8162	-0-	1604	1	52754	2	N	-0-			-0-
05		60915 X	53077	-0-	-7838	-0-	1643	1	51434	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	284828	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	10251	PERF.10525	- 21651			
12		92969 X	81356	-0-	-11613	-0-	2564	1	78792	2	N	-0-			-0-
01		89063 X	79297	-0-	-9766	-0-	2038	1	77259	2	N	-0-			-0-
02		79884 X	50518	-0-	-29366	-0-	1356	1	49162	2	N	-0-			-0-
03		95294 X	71489	-0-	-23805	-0-	1889	1	69600	2	N	-0-			-0-
04		92220 X	72058	-0-	-20162	-0-	2120	1	69938	2	N	-0-			-0-
05		81344 X	70237	-0-	-11107	-0-	2175	1	68062	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	284938	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	10287	PERF.10170	- 19326			
12		75981 X	61875	-0-	-14106	-0-	2027	1	59848	2	N	-0-			-0-
01		72509 X	59962	-0-	-12547	-0-	1541	1	58421	2	N	-0-			-0-
02		61012 X	37803	-0-	-23209	-0-	1012	1	36791	2	N	-0-			-0-
03		67053 X	56396	-0-	-10657	-0-	1490	1	54906	2	N	-0-			-0-
04		62850 X	53174	-0-	-9676	-0-	1376	1	51798	2	N	-0-			-0-
05		61876 X	51966	-0-	-9910	-0-	1409	1	50557	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	284940	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10263	PERF.10654	- 21821			
12		122853 X	99170	-0-	-23683	-0-	3098	1	96072	2	N	-0-			-0-
01		118575 X	90365	-0-	-28210	-0-	2245	1	88120	2	N	-0-			-0-
02		102872 X	66561	-0-	-36311	-0-	684	1	65877	2	N	-0-			-0-
03		92696 X	92696	-0-	-0-	-0-	1373	1	91323	2	N	-0-			-0-
04		95970 X	86901	-0-	-9069	-0-	2264	1	84637	2	N	-0-			-0-
05		99169 X	86650	-0-	-12519	-0-	2392	1	84258	2	N	-0-			-0-

JCR A		WELL #:		3H	RRCID ->	285406	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10458	PERF.11094	- 20945			
12		68138 X	49055	-0-	-19083	-0-	2980	1	46068	2	N	6			163
01		65441 X	62264	-0-	-3177	-0-	1239	1	61019	2	N	5	114	1	54
02		54152 X	46943	-0-	-7209	-0-	453	1	46489	2	N	1			55
03		60207 X	60207	-0-	-0-	-0-	643	1	59564	2	N	-0-	40	1	15
*04		52207 X	52207	-0-	-0-	-0-	548	1	51656	2	N	3			18
05		62279 X	51574	-0-	-10705	-0-	534	1	51040	2	N	-0-	17	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	88381 X	66	-0-	-88315	-0-	1	2	65	9	N	59			224
01	86459 X	17124	-0-	-69335	-0-	429	1	16663	2	N	29	180	1	73
02	71652 X	24252	-0-	-47400	-0-	32	9							
03	79081 X	33203	-0-	-45878	-0-	235	1	24015	2	N	2			75
04	52410 X	30460	-0-	-21950	-0-	2	9							
*05	29265 X	29265	-0-	-0-	-0-	358	1	32839	2	N	5	2	1	78
						6	9							
						320	1	30138	2	N	2			80
						2	9							
						303	1	28961	2	N	1	76	1	5
						1	9							
TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847														
12	94147 X	79761	-0-	-14386	-0-	2757	1	76898	2	N	96			139
01	89590 X	73018	-0-	-16572	-0-	106	9							
02	76636 X	49121	-0-	-27515	-0-	2205	1	70790	2	N	21	109	1	51
03	85770 X	85770	-0-	-0-	-0-	23	9							
04	78480 X	76086	-0-	-2394	-0-	1529	1	47519	2	N	66			117
05	79763 X	76680	-0-	-3083	-0-	73	9							
						2220	1	83511	2	N	35	138	1	14
						39	9							
						2316	1	73759	2	N	10			24
						11	9							
						2401	1	74276	2	N	3	22	1	5
						3	9							
TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390														
12	69161 X	57626	-0-	-11535	-0-	1989	1	55498	2	N	126			217
01	82522 X	53036	-0-	-29486	-0-	139	9							
02	74536 X	37115	-0-	-37421	-0-	1598	1	51419	2	N	17	83	1	151
03	62651 X	60064	-0-	-2587	-0-	19	9							
04	57150 X	51960	-0-	-5190	-0-	1147	1	35937	2	N	28	112	1	67
05	57629 X	52175	-0-	-5454	-0-	31	9							
						1550	1	58477	2	N	34			101
						37	9							
						1584	1	50367	2	N	8			109
						9	9							
						1629	1	50528	2	N	16	104	1	21
						18	9							
SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310														
12	112468 X	85651	-0-	-26817	-0-	3227	1	82424	2	N	-0-			-0-
01	109337 X	81140	-0-	-28197	-0-	2741	1	78399	2	N	-0-			-0-
02	98756 X	60306	-0-	-38450	-0-	1677	1	58629	2	N	-0-			-0-
03	95945 X	80508	-0-	-15437	-0-	2236	1	78272	2	N	-0-			-0-
04	87210 X	73264	-0-	-13946	-0-	2107	1	71157	2	N	-0-			-0-
05	85653 X	72302	-0-	-13351	-0-	2184	1	70118	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206														
12	78833 X	61032	-0-	-17801	-0-	2299	1	58733	2	N	-0-			-0-
01	73997 X	57315	-0-	-16682	-0-	1938	1	55377	2	N	-0-			-0-
02	63336 X	44508	-0-	-18828	-0-	1229	1	43279	2	N	-0-			-0-
03	70122 X	55241	-0-	-14881	-0-	1534	1	53707	2	N	-0-			-0-
04	62760 X	50629	-0-	-12131	-0-	1456	1	49173	2	N	-0-			-0-
05	61039 X	50463	-0-	-10576	-0-	1524	1	48939	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
SPOHN RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	286557	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10903	PERF.11056	- 21560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		73904 X	56436	-0-	-17468	-0-	2126	1	54310	2	N	-0-	-0-
01		87668 X	52272	-0-	-35396	-0-	1770	1	50502	2	N	-0-	-0-
02		79184 X	39425	-0-	-39759	-0-	1088	1	38337	2	N	-0-	-0-
03		65131 X	53121	-0-	-12010	-0-	1475	1	51646	2	N	-0-	-0-
04		58230 X	48250	-0-	-9980	-0-	1388	1	46862	2	N	-0-	-0-
05		56451 X	47799	-0-	-8652	-0-	1444	1	46355	2	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	286606	COMPL. DATE	08/22/2019	TOTAL DEPTH	1695	PERF.10583	- 21770	
12		78802 X	60440	-0-	-18362	-0-	2277	1	58163	2	N	-0-	-0-
01		74741 X	57127	-0-	-17614	-0-	1929	1	55198	2	N	-0-	-0-
02		62944 X	42598	-0-	-20346	-0-	1212	1	41386	2	N	-0-	-0-
03		69688 X	51055	-0-	-18633	-0-	1418	1	49637	2	N	-0-	-0-
04		62220 X	46947	-0-	-15273	-0-	1350	1	45597	2	N	-0-	-0-
05		60450 X	46864	-0-	-13586	-0-	1416	1	45448	2	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	287125	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10845	- 21979	
12		90644 X	84898	-0-	-5746	-0-	3198	1	81700	2	N	-0-	-0-
01		99324 X	78805	-0-	-20519	-0-	2669	1	76136	2	N	-0-	-0-
02		89712 X	55726	-0-	-33986	-0-	1711	1	54015	2	N	-0-	-0-
03		95759 X	76575	-0-	-19184	-0-	2127	1	74448	2	N	-0-	-0-
04		87480 X	70944	-0-	-16536	-0-	2041	1	68903	2	N	-0-	-0-
05		84909 X	70321	-0-	-14588	-0-	2124	1	68197	2	N	-0-	-0-

CERRITO		WELL #:		37HR	RRCID ->	287277	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11438	- 21494	
12		78275 X	56751	-0-	-21524	-0-	2483	1	54268	2	N	-0-	-0-
01		78275 X	75201	-0-	-3074	-0-	2649	1	72552	2	N	-0-	-0-
02		70700 X	52900	-0-	-17800	-0-	1542	1	51358	2	N	-0-	-0-
03		78275 X	71828	-0-	-6447	-0-	2143	1	69685	2	N	-0-	-0-
*04		64810 X	64810	-0-	-0-	-0-	2312	1	62498	2	N	-0-	-0-
05		75206 X	65449	-0-	-9757	-0-	2755	1	62694	2	N	-0-	-0-

CERRITO		WELL #:		36HR	RRCID ->	287486	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11534	- 21464	
12		86459 X	53220	-0-	-33239	-0-	2329	1	50891	2	N	-0-	-0-
01		86986 X	70159	-0-	-16827	-0-	2471	1	67688	2	N	-0-	-0-
02		78568 X	49967	-0-	-28601	-0-	1456	1	48511	2	N	-0-	-0-
03		82181 X	69312	-0-	-12869	-0-	2068	1	67244	2	N	-0-	-0-
*04		61361 X	61361	-0-	-0-	-0-	2189	1	59172	2	N	-0-	-0-
05		70153 X	62550	-0-	-7603	-0-	2633	1	59917	2	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	288991	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10139	PERF.10935	- 19553	
12		327112 X	257537	-0-	-69575	-0-	1055	1	256482	2	N	-0-	-0-
01		327112 X	191493	-0-	-135619	-0-	631	1	190862	2	N	-0-	-0-
02		293328 X	190979	-0-	-102349	-0-	570	1	190409	2	N	-0-	-0-
03		280116 X	226385	-0-	-53731	-0-	760	1	225625	2	N	-0-	-0-
04		266610 X	201395	-0-	-65215	-0-	627	1	200768	2	N	-0-	-0-
05		257548 X	187271	-0-	-70277	-0-	617	1	186654	2	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	288993	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	10165	PERF.10608	- 16790	
12		237398 X	165304	-0-	-72094	-0-	5164	1	160140	2	N	-0-	-0-
01		229152 X	124968	-0-	-104184	-0-	2995	1	121973	2	N	-0-	-0-
02		195860 X	128422	-0-	-67438	-0-	1478	1	126944	2	N	-0-	-0-
03		203360 X	147588	-0-	-55772	-0-	2186	1	145402	2	N	-0-	-0-
04		175800 X	129013	-0-	-46787	-0-	3360	1	125653	2	N	-0-	-0-
05		165292 X	124570	-0-	-40722	-0-	3437	1	121133	2	N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262													
M	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
12	312325 X	228877	-0-	-83448	-0-	1259	1	227618	2	N	-0-	-0-	-0-
01	312325 X	186131	-0-	-126194	-0-	4522	1	181609	2	N	-0-	-0-	-0-
02	275184 X	184973	-0-	-90211	-0-	1906	1	183067	2	N	-0-	-0-	-0-
03	280891 X	221498	-0-	-59393	-0-	3281	1	218217	2	N	-0-	-0-	-0-
04	245700 X	201723	-0-	-43977	-0-	5254	1	196469	2	N	-0-	-0-	-0-
05	228873 X	190839	-0-	-38034	-0-	5266	1	185573	2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371													
12	0	209245	-0-	209245	212983	831	1	208414	2	N	-0-	-0-	-0-
01	DELQ PR	336431	-0-	336431	549414	1143	1	335288	2	N	-0-	-0-	-0-
02	830769 X	281355	-0-	-549414	-0-	862	1	280493	2	N	-0-	-0-	-0-
03	363909 X	324336	-0-	-39573	-0-	1091	1	323245	2	N	-0-	-0-	-0-
04	352170 X	295184	-0-	-56986	-0-	923	1	294261	2	N	-0-	-0-	-0-
05	363909 X	282415	-0-	-81494	-0-	950	1	281465	2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368													
12	0	280589	-0-	280589	285962	1121	1	279468	2	N	-0-	-0-	-0-
01	DELQ PR	359062	-0-	359062	645024	1218	1	357844	2	N	-0-	-0-	-0-
02	925765 X	280741	-0-	-645024	-0-	840	1	279901	2	N	-0-	-0-	-0-
03	397048 X	344403	-0-	-52645	-0-	1160	1	343243	2	N	-0-	-0-	-0-
04	384240 X	318383	-0-	-65857	-0-	995	1	317388	2	N	-0-	-0-	-0-
05	397048 X	286730	-0-	-110318	-0-	961	1	285769	2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202													
12	0	269175	-0-	269175	273649	1058	1	268117	2	N	-0-	-0-	-0-
01	DELQ PR	375532	-0-	375532	649181	1274	1	374258	2	N	-0-	-0-	-0-
02	925336 X	276155	-0-	-649181	-0-	826	1	275329	2	N	-0-	-0-	-0-
03	426839 X	333874	-0-	-92965	-0-	1124	1	332750	2	N	-0-	-0-	-0-
04	413070 X	319437	-0-	-93633	-0-	1004	1	318433	2	N	-0-	-0-	-0-
05	426839 X	294849	-0-	-131990	-0-	991	1	293858	2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182													
12	0	231752	-0-	231752	234472	910	1	230842	2	N	-0-	-0-	-0-
01	DELQ PR	337638	-0-	337638	572110	1146	1	336492	2	N	-0-	-0-	-0-
02	831586 X	259476	-0-	-572110	-0-	794	1	258682	2	N	-0-	-0-	-0-
03	389639 X	301085	-0-	-88554	-0-	1014	1	300071	2	N	-0-	-0-	-0-
04	377070 X	280001	-0-	-97069	-0-	876	1	279125	2	N	-0-	-0-	-0-
05	389639 X	256482	-0-	-133157	-0-	862	1	255620	2	N	-0-	-0-	-0-

CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938													
12	0	17782	-0-	17782	17782	17782	2			N	-0-	-0-	-0-
01	0	304047	-0-	304047	321829	304047	2			N	-0-	-0-	-0-
02	DELQ PR	231017	-0-	231017	552846	231017	2			N	-0-	-0-	-0-
03	834746 X	281900	-0-	-552846	-0-	281900	2			N	-0-	-0-	-0-
04	367350 X	224485	-0-	-142865	-0-	224485	2			N	-0-	-0-	-0-
05	379595 X	190055	-0-	-189540	-0-	190055	2			N	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
JCR		WELL #:		5H	RRCID ->	290527	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL DEPTH	10854	PERF.11100	- 23965
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	
12	0	20782	-0-	20782	20782	573	1 20198 2	N	10		10	
01	0	174373	-0-	174373	195155	2210	1 172149 2	N	13		23	
02	DELQ PR	203269	-0-	203269	398424	1958	1 201304 2	N	6		29	
03	638003 X	239579	-0-	-398424	-0-	2563	1 237004 2	N	11	10 1	30	
04	280860 X	189855	-0-	-91005	-0-	2000	1 187842 2	N	12		42	
05	290222 X	171812	-0-	-118410	-0-	1769	1 170043 2	N	-0-	41 1	1	

JCR		WELL #:		6H	RRCID ->	290536	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL DEPTH	10736	PERF.10951	- 23965
12	0	16746	-0-	16746	16746	436	1 16310 2	N	-0-		-0-	
01	0	202386	-0-	202386	219132	2702	1 199642 2	N	38		38	
02	DELQ PR	248728	-0-	248728	467860	2400	1 246313 2	N	14		52	
03	781148 X	313288	-0-	-467860	-0-	3352	1 309926 2	N	9	23 1	38	
04	350310 X	257510	-0-	-92800	-0-	2713	1 254783 2	N	13		51	
05	361987 X	238385	-0-	-123602	-0-	2462	1 235922 2	N	1	50 1	2	

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		2H	RRCID ->	268589	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	8374	PERF. 8618	- 13613
12	30659 X	29418	-0-	-1241	-0-	382	1 26498 3	Y	2307	2341 0	157	
01	30843 X	30843	-0-	-0-	-0-	2538	1 26160 3	Y	3945	3848 0	254	
02	30280 X	30280	-0-	-0-	-0-	4340	1 27089 3	Y	2666	2552 0	368	
03	33520 X	33520	-0-	-0-	-0-	258	1 29247 3	Y	3522	3587 0	303	
04	29937 X	29937	-0-	-0-	-0-	2933	1 26503 3	Y	2763	2870 0	196	
*05	30716 X	30716	-0-	-0-	-0-	399	1 26352 3	Y	3534	3536 0	194	

LOMA BLANCA		WELL #:		1H	RRCID ->	269302	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8806	- 14380
12	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	128	1 8998 3	Y	769	780 0	52	
01	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	846	1 10416 3	Y	941	932 0	61	
02	8036 X	3718	-0-	-4318	-0-	201	1 2721 3	Y	833	781 0	113	
03	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	1035	1 8968 3	Y	956	986 0	83	
04	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	81	1 8677 3	Y	941	959 0	65	
*05	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	916	1 8974 3	Y	1124	1127 0	62	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		3H	RRCID -> 271161		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8924 - 15974	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	10974 X	9516	-0-	-1458	-0-	114	1	8555	3	Y	770	782 0	52
01	11501 X	11243	-0-	-258	-0-	847	9	166	1	Y	1154	1131 0	75
02	10388 X	7380	-0-	-3008	-0-	1269	9	96	1	Y	967	911 0	131
03	11792 X	11792	-0-	-0-	-0-	1064	9	151	1	Y	957	1003 0	85
04	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	1053	9	154	1	Y	999	1015 0	69
*05	12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	1099	9	186	1	Y	1322	1319 0	72
						1454	9						
LOMA BLANCA		WELL #:		4H	RRCID -> 271167		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8864 - 15235	
12	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	173	1	12120	3	Y	1033	1041 0	70
01	14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	1136	9	73	1	Y	1276	1263 0	83
02	12852 X	12001	-0-	-851	-0-	1404	9	116	1	Y	1125	1056 0	152
03	14229 X	13861	-0-	-368	-0-	1238	9	841	1	Y	1091	1146 0	97
04	13770 X	13257	-0-	-513	-0-	1200	9	177	1	Y	1175	1191 0	81
*05	15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	1293	9	217	1	Y	1289	1299 0	71
						1418	9						
LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID -> 271168		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392	
12	32023 X	30355	-0-	-1668	-0-	396	1	27712	3	Y	2043	2074 0	139
01	34131 X	29188	-0-	-4943	-0-	2247	9	361	1	Y	2733	2694 0	178
02	31867 X	31867	-0-	-0-	-0-	3006	9	288	1	Y	2217	2093 0	302
03	34992 X	34992	-0-	-0-	-0-	2439	9	455	1	Y	2965	3013 0	254
04	36781 X	36781	-0-	-0-	-0-	3262	9	493	1	Y	2940	2990 0	204
05	30349 X	24661	-0-	-5688	-0-	3234	9	461	1	Y	1654	1761 0	97
						1819	9						
LOMA BLANCA		WELL #:		14H	RRCID -> 275903		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH	8486	PERF.	9166 - 15042	
12	25854 X	23104	-0-	-2750	-0-	308	1	21210	3	Y	1442	1462 0	98
01	26350 X	15026	-0-	-11324	-0-	1586	9	280	1	Y	1944	1916 0	126
02	23800 X	-0-	-0-	-23800	-0-	2138	9			Y	-0-	110 0	16
03	24986 X	12024	-0-	-12962	-0-	221	1	10542	3	Y	1146	1072 0	90
04	26476 X	26476	-0-	-0-	-0-	1261	9	372	1	Y	2528	2451 0	167
*05	27196 X	27196	-0-	-0-	-0-	2781	9	403	1	Y	2709	2726 0	150
						2980	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		13H	RRCID ->	275905	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	9009 - 14831	
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	
12	22413 X	17916	-0-	-4497	-0-	242 1	16827 3	Y	770	785 0		53	
01	22413 X	12217	-0-	-10196	-0-	847 9	10734 3	Y	1123	1103 0		73	
02	20244 X	-0-	-0-	-20244	-0-	248 1		Y	-0-	64 0		9	
03	20181 X	4172	-0-	-16009	-0-	1235 9		Y	221	212 0		18	
04	22803 X	22803	-0-	-0-	-0-	135 1	21254 3	Y	1117	1063 0		72	
*05	23231 X	23231	-0-	-0-	-0-	243 9		Y	1222	1227 0		67	
						320 1		Y					
						1229 9		Y					
						358 1		Y					
						1344 9		Y					

LOMA BLANCA		WELL #:		12H	RRCID ->	275909	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8984 - 13949	
12	22072 X	21956	-0-	-116	-0-	298 1	20232 3	Y	1296	1291 0		87	
01	22072 X	11293	-0-	-10779	-0-	1426 9	10387 3	Y	671	711 0		47	
02	19936 X	-0-	-0-	-19936	-0-	168 1		Y	-0-	41 0		6	
03	21948 X	11004	-0-	-10944	-0-	738 9	10323 3	Y	477	445 0		38	
04	21240 X	16019	-0-	-5221	-0-	156 1	14576 3	Y	1118	1082 0		74	
*05	21948 X	16840	-0-	-5108	-0-	525 9		Y	2214	2169 0		119	
						213 1		Y					
						1230 9		Y					
						288 1		Y					
						2435 9		Y					

LOMA BLANCA		WELL #:		6H	RRCID ->	281697	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8798 - 16216	
12	40765 X	36673	-0-	-4092	-0-	491 1	33274 3	Y	2644	2680 0		180	
01	39587 X	39130	-0-	-457	-0-	2908 9	34371 3	Y	3885	3814 0		251	
02	35756 X	591	-0-	-35165	-0-	485 1		Y	1	220 0		32	
03	39587 X	-0-	-0-	-39587	-0-	4274 9	1 9	Y	-0-	29 0		3	
04	37860 X	-0-	-0-	-37860	-0-	590 3		Y	-0-	3 0		-0-	
05	39122 X	-0-	-0-	-39122	-0-			Y	-0-			-0-	

LOMA BLANCA		WELL #:		7H	RRCID ->	281700	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	8287	PERF.	8762 - 15631	
12	47616 X	45575	-0-	-2041	-0-	589 1	40940 3	Y	3678	3731 0		250	
01	46159 X	43791	-0-	-2368	-0-	4046 9	37818 3	Y	4950	4878 0		322	
02	41692 X	-0-	-0-	-41692	-0-	528 1		Y	-0-	281 0		41	
03	46159 X	-0-	-0-	-46159	-0-	5445 9		Y	-0-	37 0		4	
04	44670 X	1	-0-	-44669	-0-		1 3	Y	-0-	4 0		-0-	
*05	45570 X	-0-	-0-	-45570	-0-			Y	-0-			-0-	

LOMA BLANCA		WELL #:		20H	RRCID ->	281835	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	9072 - 14617	
12	58187 X	53231	-0-	-4956	-0-	384 1	49595 3	Y	2956	2983 0		200	
01	56079 X	27897	-0-	-28182	-0-	3252 9	23574 3	Y	3735	3692 0		243	
02	50456 X	-0-	-0-	-50456	-0-	214 1		Y	1	213 0		31	
03	55025 X	1175	-0-	-53850	-0-	4109 9	950 3	Y	192	206 0		17	
04	51510 X	30714	-0-	-20796	-0-	14 1		Y					
05	53227 X	34076	-0-	-19151	-0-	211 9		Y					
						186 1	27810 3	Y	2471	2329 0		159	
						2718 9		Y					
						216 1	30626 3	Y	2940	2938 0		161	
						3234 9		Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696													
LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631													
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		
12	45601 X	44490	-0-	-1111	-0-	569	1 39476 3	Y	4041	4121 0	277		
						4445	9						
01	45702 X	45702	-0-	-0-	-0-	508	1 39082 3	Y	5556	5472 0	361		
						6112	9						
02	39704 X	-0-	-0-	-39704	-0-			Y	-0-	315 0	46		
03	43958 X	39665	-0-	-4293	-0-	455	1 33646 3	Y	5058	4707 0	397		
						5564	9						
04	42540 X	33381	-0-	-9159	-0-	473	1 28260 3	Y	4225	4328 0	294		
						4648	9						
05	43958 X	42896	-0-	-1062	-0-	276	1 39313 3	Y	3006	3129 0	171		
						3307	9						
LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320													
12	61753 X	61753	-0-	-0-	-0-	504	1 34856 3	Y	23994	22666 0	1521		
						26393	9						
01	40424 X	36488	-0-	-3936	-0-	452	1 32232 3	Y	3458	4671 0	308		
						3804	9						
02	36512 X	-0-	-0-	-36512	-0-			Y	-0-	269 0	39		
03	40424 X	27137	-0-	-13287	-0-	387	1 23848 3	Y	2638	2469 0	208		
						2902	9						
04	39120 X	23443	-0-	-15677	-0-	336	1 20601 3	Y	2278	2327 0	159		
						2506	9						
05	40424 X	38746	-0-	-1678	-0-	320	1 36138 3	Y	2080	2123 0	116		
						2288	9						
LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628													
12	45096 X	45096	-0-	-0-	-0-	586	1 40542 3	Y	3607	3651 0	245		
						3968	9						
01	45399 X	45399	-0-	-0-	-0-	526	1 39562 3	Y	4828	4759 0	314		
						5311	9						
02	40432 X	8289	-0-	-32143	-0-	190	1 7036 3	Y	966	1119 0	161		
						1063	9						
03	48623 X	48623	-0-	-0-	-0-	570	1 42804 3	Y	4772	4549 0	384		
						5249	9						
04	44654 X	44654	-0-	-0-	-0-	554	1 38990 3	Y	4645	4708 0	321		
						5110	9						
*05	46170 X	46170	-0-	-0-	-0-	668	1 39651 3	Y	5319	5347 0	293		
						5851	9						
LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777													
12	59551 X	55366	-0-	-4185	-0-	371	1 50472 3	Y	4112	4165 0	279		
						4523	9						
01	57443 X	54877	-0-	-2566	-0-	310	1 49421 3	Y	4678	4650 0	307		
						5146	9						
02	51884 X	9446	-0-	-42438	-0-	77	1 8279 3	Y	991	1134 0	164		
						1090	9						
03	58531 X	58531	-0-	-0-	-0-	417	1 52041 3	Y	5521	5242 0	443		
						6073	9						
04	55530 X	55048	-0-	-482	-0-	297	1 49029 3	Y	5202	5285 0	360		
						5722	9						
*05	56526 X	56526	-0-	-0-	-0-	352	1 49780 3	Y	5813	5852 0	321		
						6394	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
LOMA BLANCA		WELL #:		11H	RRCID ->	284988	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8635 - 14621			
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		
12		49662 X	47846	-0-	-1816	-0-	616	1	42945	3	Y	3895	3956	0	265
							4285	9							
01		49941 X	48472	-0-	-1469	-0-	559	1	42235	3	Y	5162	5091	0	336
							5678	9							
02		45108 X	8568	-0-	-36540	-0-	197	1	7248	3	Y	1021	1186	0	171
							1123	9							
03		52786 X	52786	-0-	-0-	-0-	617	1	46619	3	Y	5045	4810	0	406
							5550	9							
04		48775 X	48775	-0-	-0-	-0-	643	1	42959	3	Y	4703	4783	0	326
							5173	9							
*05		49227 X	49227	-0-	-0-	-0-	725	1	42690	3	Y	5284	5318	0	292
							5812	9							
LOMA BLANCA		WELL #:		18H	RRCID ->	284998	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8557 - 14525			
12		59117 X	56430	-0-	-2687	-0-	385	1	52263	3	Y	3438	3487	0	234
							3782	9							
01		58125 X	55763	-0-	-2362	-0-	320	1	51132	3	Y	3919	3896	0	257
							4311	9							
02		52500 X	9500	-0-	-43000	-0-	78	1	8508	3	Y	831	951	0	137
							914	9							
03		60701 X	60701	-0-	-0-	-0-	436	1	55127	3	Y	4671	4434	0	374
							5138	9							
04		56198 X	56198	-0-	-0-	-0-	308	1	51136	3	Y	4322	4396	0	300
							4754	9							
*05		57016 X	57016	-0-	-0-	-0-	363	1	51349	3	Y	4822	4856	0	266
							5304	9							
LOMA BLANCA		WELL #:		22H	RRCID ->	285314	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8604 - 14891			
12		64573 X	60801	-0-	-3772	-0-	418	1	56815	3	Y	3244	3282	0	220
							3568	9							
01		63736 X	60928	-0-	-2808	-0-	333	1	56551	3	Y	3676	3655	0	241
							4044	9							
02		57568 X	48377	-0-	-9191	-0-	333	1	44748	3	Y	2996	2829	0	408
							3296	9							
03		63550 X	59942	-0-	-3608	-0-	460	1	55026	3	Y	4051	4112	0	347
							4456	9							
04		60420 X	58034	-0-	-2386	-0-	323	1	53572	3	Y	3763	3848	0	262
							4139	9							
05		60915 X	60090	-0-	-825	-0-	386	1	54872	3	Y	4393	4413	0	242
							4832	9							
LOMA BLANCA		WELL #:		23H	RRCID ->	285315	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8738 - 15194			
12		67332 X	63796	-0-	-3536	-0-	438	1	60054	3	Y	3004	3028	0	203
							3304	9							
01		66898 X	62294	-0-	-4604	-0-	363	1	58189	3	Y	3402	3382	0	223
							3742	9							
02		60424 X	46832	-0-	-13592	-0-	317	1	43607	3	Y	2644	2505	0	362
							2908	9							
03		66898 X	63442	-0-	-3456	-0-	480	1	59049	3	Y	3557	3614	0	305
							3913	9							
04		61920 X	60031	-0-	-1889	-0-	336	1	55847	3	Y	3498	3560	0	243
							3848	9							
05		63798 X	61664	-0-	-2134	-0-	406	1	57225	3	Y	3666	3706	0	203
							4033	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696															
LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		69626 X	65717	-0-	-3909	-0-	457	1	62275	3	Y	2714	2718	0	182
							2985	9							
01		68510 X	63966	-0-	-4544	-0-	360	1	60795	3	Y	2555	2568	0	169
							2811	9							
02		61880 X	46168	-0-	-15712	-0-	333	1	43648	3	Y	1988	1885	0	272
							2187	9							
03		68510 X	65889	-0-	-2621	-0-	504	1	61936	3	Y	3135	3142	0	265
							3449	9							
04		65160 X	62174	-0-	-2986	-0-	353	1	58782	3	Y	2763	2835	0	193
							3039	9							
05		65720 X	63776	-0-	-1944	-0-	424	1	60409	3	Y	2675	2719	0	149
							2943	9							

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608															
12		65813 X	61349	-0-	-4464	-0-	434	1	58719	3	Y	1996	2025	0	136
							2196	9							
01		64449 X	60968	-0-	-3481	-0-	285	1	57844	3	Y	2581	2549	0	168
							2839	9							
02		58212 X	41270	-0-	-16942	-0-	353	1	38764	3	Y	1957	1857	0	268
							2153	9							
03		64449 X	62386	-0-	-2063	-0-	481	1	59191	3	Y	2467	2522	0	213
							2714	9							
04		61170 X	58800	-0-	-2370	-0-	335	1	55846	3	Y	2381	2429	0	165
							2619	9							
05		61349 X	60206	-0-	-1143	-0-	402	1	56859	3	Y	2677	2694	0	148
							2945	9							

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289															
12		57288 X	54036	-0-	-3252	-0-	360	1	49048	3	Y	4207	4260	0	286
							4628	9							
01		55583 X	53530	-0-	-2053	-0-	302	1	48015	3	Y	4739	4714	0	311
							5213	9							
02		50204 X	9339	-0-	-40865	-0-	74	1	8156	3	Y	1008	1153	0	166
							1109	9							
03		55583 X	50493	-0-	-5090	-0-	342	1	45214	3	Y	4488	4292	0	362
							4937	9							
04		53790 X	51454	-0-	-2336	-0-	269	1	45914	3	Y	4792	4825	0	329
							5271	9							
*05		55741 X	55741	-0-	-0-	-0-	346	1	49073	3	Y	5747	5760	0	316
							6322	9							

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244															
12		59675 X	57052	-0-	-2623	-0-	394	1	53141	3	Y	3197	3238	0	217
							3517	9							
01		58559 X	56578	-0-	-1981	-0-	323	1	52377	3	Y	3525	3511	0	231
							3878	9							
02		52892 X	39101	-0-	-13791	-0-	289	1	36073	3	Y	2490	2378	0	343
							2739	9							
03		58559 X	55753	-0-	-2806	-0-	410	1	51042	3	Y	3910	3922	0	331
							4301	9							
04		56520 X	51868	-0-	-4652	-0-	289	1	47539	3	Y	3673	3749	0	255
							4040	9							
05		57040 X	56062	-0-	-978	-0-	359	1	50978	3	Y	4295	4313	0	237
							4725	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
LOMA BLANCA		WELL #:		16H	RRCID ->	285417	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8614 - 15187			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	59303	X	56225	-0-	-3078	-0-	372	1	51463	3	Y	3991	4047	0	272
							4390	9							
01	58094	X	54395	-0-	-3699	-0-	313	1	49003	3	Y	4617	4587	0	302
							5079	9							
02	52472	X	9709	-0-	-42763	-0-	78	1	8561	3	Y	973	1114	0	161
							1070	9							
03	58094	X	47357	-0-	-10737	-0-	368	1	41914	3	Y	4614	4403	0	372
							5075	9							
04	56190	X	53389	-0-	-2801	-0-	285	1	47575	3	Y	5026	5054	0	344
							5529	9							
05	56234	X	55900	-0-	-334	-0-	349	1	49263	3	Y	5716	5745	0	315
							6288	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		19H	RRCID ->	285420	COMPL. DATE	08/27/2020	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	8542 - 14525			
12	64294	X	58010	-0-	-6284	-0-	398	1	53645	3	Y	3606	3657	0	245
							3967	9							
01	59122	X	59122	-0-	-0-	-0-	318	1	54358	3	Y	4042	4022	0	265
							4446	9							
02	55850	X	55850	-0-	-0-	-0-	328	1	51754	3	Y	3425	3225	0	465
							3768	9							
03	58941	X	58941	-0-	-0-	-0-	439	1	53542	3	Y	4509	4587	0	387
							4960	9							
04	56110	X	56110	-0-	-0-	-0-	306	1	50954	3	Y	4409	4490	0	306
							4850	9							
*05	57526	X	57526	-0-	-0-	-0-	370	1	51633	3	Y	5021	5050	0	277
							5523	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		26H	RRCID ->	289726	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	8714 - 17232			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	1978	-0-	1978	1978	111	1	1867	9	Y	1697	1565	0	132	
04	14B2 EXT	45297	-0-	45297	47275	163	1	41438	3	Y	3360	3269	0	223	
						3696	9								
*05	98031	X	50756	-0-	-47275	-0-	307	1	45071	3	Y	4889	4846	0	266
							5378	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		27H	RRCID ->	289730	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	8732 - 17250			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	319	-0-	319	319	20	1	299	9	Y	272	251	0	21	
04	14B2 EXT	41311	-0-	41311	41630	280	1	35968	3	Y	4603	4329	0	295	
						5063	9								
*05	64553	X	22923	-0-	-41630	-0-	147	1	20055	3	Y	2474	2625	0	144
							2721	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		2H	RRCID ->	260127	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8484 - 13059
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5332 X	5100	-0-	-232	-0-	325 1	4532 3	Y	221	211 1		86
01	5332 X	5206	-0-	-126	-0-	243 9	315 1	4641 3	Y	227	245 1	68
02	4816 X	4367	-0-	-449	-0-	250 9	165 1	4000 3	Y	184	200 1	52
03	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	202 9	237 1	5014 3	Y	139	145 1	46
04	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	153 9	188 1	4925 3	Y	139	161 1	24
*05	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	214 1	211 9	5166 3	Y	192	179 1	37

GATES 07-DR		WELL #:		3H	RRCID ->	260179	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	8248	PERF.	8600 - 12808
12	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	435 1	338 9	6161 3	Y	307	312 1	124
01	7037 X	6834	-0-	-203	-0-	410 1	338 9	6086 3	Y	307	337 1	94
02	6356 X	5730	-0-	-626	-0-	216 1	238 9	5276 3	Y	216	245 1	65
03	7037 X	6332	-0-	-705	-0-	273 1	268 9	5791 3	Y	244	234 1	75
04	6780 X	6230	-0-	-550	-0-	220 1	275 9	5735 3	Y	250	283 1	42
05	7006 X	6430	-0-	-576	-0-	245 1	289 9	5896 3	Y	263	250 1	55

GATES 07-DR		WELL #:		6H	RRCID ->	260464	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8178	PERF.	8432 - 13809
12	3286 X	3048	-0-	-238	-0-	190 1	169 9	2689 3	Y	154	131 1	51
01	3286 X	2935	-0-	-351	-0-	175 1	162 9	2598 3	Y	147	155 1	43
02	2968 X	2935	-0-	-33	-0-	110 1	145 9	2680 3	Y	132	138 1	37
03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	142 1	119 9	2999 3	Y	108	108 1	37
04	2970 X	2860	-0-	-110	-0-	101 1	136 9	2623 3	Y	124	139 1	22
05	3255 X	2937	-0-	-318	-0-	109 1	194 9	2634 3	Y	176	161 1	37

KILLAM GONZALEZ A		WELL #:		18H	RRCID ->	260475	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	10677	PERF.	10831 - 16040
12	2728 X	2515	-0-	-213	-0-	2454 3	61 9	Y	55	43 1		24
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2379 3	41 9	Y	37	36 1		25
02	2352 N	2218	-0-	-134	-0-	2192 3	26 9	Y	24	28 1		21
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2554 3	12 9	Y	11	18 1		14
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2334 3	17 9	Y	15	24 1		5
05	2449 N	2356	-0-	-93	-0-	78 1	9 9	2269 3	Y	8		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	158	1	2242	3	Y	142	120 1	49
01	1984 N	1980	-0-	-4	-0-	156	9	1743	3	Y	109	121 1	37
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	117	1	1760	3	Y	68	80 1	25
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	72	1	2338	3	Y	117	105 1	37
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	75	9	2265	3	Y	158	166 1	29
*05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	110	1	2329	3	Y	167	157 1	39
						129	9						
						87	1						
						174	9						
						97	1						
						184	9						

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

12	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	455	1	6439	3	Y	326	339 1	140
01	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	359	9	6054	3	Y	356	385 1	111
02	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	408	1	5422	3	Y	371	378 1	104
03	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	392	9	5669	3	Y	290	294 1	100
04	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	222	1	5047	3	Y	271	320 1	51
*05	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	408	9	5176	3	Y	267	259 1	59
						268	1						
						319	9						
						194	1						
						298	9						
						215	1						
						294	9						

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

12	4681 X	3392	-0-	-1289	-0-	204	1	2892	3	Y	269	279 1	117
01	4681 X	3567	-0-	-1114	-0-	296	9	2812	3	Y	514	492 1	139
02	4228 X	3085	-0-	-1143	-0-	190	1	2519	3	Y	421	438 1	122
03	4681 X	3081	-0-	-1600	-0-	565	9	2597	3	Y	328	334 1	116
04	3690 X	2538	-0-	-1152	-0-	103	1	2261	3	Y	173	243 1	46
05	3658 X	2701	-0-	-957	-0-	463	9	2389	3	Y	194	192 1	48
						123	1						
						361	9						
						87	1						
						190	9						
						99	1						
						213	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	713 N	549	-0-	-164	-0-	17	1	532	3	Y	-0-			-0-
01	744 N	629	-0-	-115	-0-	25	1	601	3	Y	3	2	1	1
02	588 N	555	-0-	-33	-0-	22	1	531	3	Y	2	2	1	1
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	525	3	Y	14	11	1	4
04	600 N	553	-0-	-47	-0-	23	1	515	3	Y	14	10	1	8
05	620 N	575	-0-	-45	-0-	20	1	532	3	Y	21	10	1	19

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	60	1	852	3	Y	128	198	1	90
01	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	141	9	876	3	Y	171	199	1	62
02	1204 N	880	-0-	-324	-0-	188	9	660	3	Y	175	183	1	54
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	27	1	791	3	Y	176	169	1	61
04	1110 N	923	-0-	-187	-0-	193	9	748	3	Y	133	163	1	31
*05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	37	1	803	3	Y	146	140	1	37

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	54	1	769	3	Y	78	75	1	30
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	86	9	764	3	Y	65	73	1	22
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	720	3	Y	112	106	1	28
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	72	9	795	3	Y	70	73	1	25
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	29	1	789	3	Y	64	77	1	12
*05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	123	9	778	3	Y	150	132	1	30

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

12	2356 X	1965	-0-	-391	-0-	124	1	1762	3	Y	72	73	1	30
01	2139 N	1170	-0-	-969	-0-	79	9	1027	3	Y	67	75	1	22
02	1904 N	1332	-0-	-572	-0-	69	1	1204	3	Y	72	73	1	21
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	74	9	2115	3	Y	57	58	1	20
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	49	1	2078	3	Y	54	64	1	10
*05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	79	9	2098	3	Y	62	59	1	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
DAWSON GU		WELL #:		2H	RRCID ->	266146	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10690	- 14836		
M	O	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
12		2263 X	2092	-0-	-171	-0-	67 1	2023 3	N	2				2
							2 9							
01		2201 N	2063	-0-	-138	-0-	82 1	1970 3	N	10				12
							11 9							
02		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	72 1	1760 3	N	26				38
							29 9							
03		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	92 1	1938 3	N	3	18	1		23
							3 9							
04		2010 N	1944	-0-	-66	-0-	83 1	1859 3	N	2				25
							2 9							
*05		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	78 1	2043 3	N	3				28
							3 9							

GATES 07-DR		WELL #:		22H	RRCID ->	266148	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8517	- 13927		
M	O	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
12		4247 X	3654	-0-	-593	-0-	234 1	3310 3	Y	100	101	1		41
							110 9							
01		4185 X	3460	-0-	-725	-0-	212 1	3147 3	Y	92	103	1		30
							101 9							
02		3556 X	3428	-0-	-128	-0-	132 1	3216 3	Y	73	80	1		23
							80 9							
03		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	177 1	3752 3	Y	81	77	1		27
							89 9							
04		3690 X	3441	-0-	-249	-0-	124 1	3232 3	Y	77	89	1		15
							85 9							
05		3782 X	3668	-0-	-114	-0-	142 1	3432 3	Y	85	80	1		20
							94 9							

COTULLA		WELL #:		11H	RRCID ->	266290	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 8462	- 14025		
M	O	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
12		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	446 1	6215 3	Y	358	351	1		145
							394 9							
01		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	416 1	6126 3	Y	385	414	1		116
							424 9							
02		6776 X	6053	-0-	-723	-0-	226 1	5493 3	Y	304	331	1		89
							334 9							
03		7502 X	6548	-0-	-954	-0-	280 1	5914 3	Y	322	309	1		102
							354 9							
04		7260 X	6339	-0-	-921	-0-	220 1	5752 3	Y	334	376	1		60
							367 9							
05		7068 X	6472	-0-	-596	-0-	243 1	5865 3	Y	331	319	1		72
							364 9							

GATES 07-DR		WELL #:		20H	RRCID ->	266299	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 8572	- 12548		
M	O	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
12		1798 N	1743	-0-	-55	-0-	114 1	1620 3	Y	8	26	1		13
							9 9							
01		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	118 1	1762 3	Y	35	37	1		11
							39 9							
02		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	63 1	1535 3	Y	59	55	1		15
							65 9							
03		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	84 1	1778 3	Y	62	57	1		20
							68 9							
04		1830 N	1579	-0-	-251	-0-	56 1	1470 3	Y	48	57	1		11
							53 9							
05		1829 N	1212	-0-	-617	-0-	47 1	1132 3	Y	30	32	1		9
							33 9							

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

12		5735 X	5332	-0-	-403	-0-	350 1	4881 3	Y	92	114 1		52
							101 9						
01		5735 X	5186	-0-	-549	-0-	322 1	4742 3	Y	111	125 1		38
							122 9						
02		5180 X	4519	-0-	-661	-0-	172 1	4179 3	Y	153	150 1		41
							168 9						
03		5642 X	4875	-0-	-767	-0-	212 1	4484 3	Y	163	152 1		52
							179 9						
04		5160 X	4665	-0-	-495	-0-	163 1	4273 3	Y	208	223 1		37
							229 9						
05		5332 X	5170	-0-	-162	-0-	193 1	4669 3	Y	280	258 1		59
							308 9						

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362													
12		5487 X	5067	-0-	-420	-0-	160 1	4872 3	Y	32	44 1		26
							35 9						
01		5425 X	5024	-0-	-401	-0-	201 1	4823 3	Y	-0-	26 1		-0-
							170 1	4161 3	Y	-0-			-0-
02		4788 X	4331	-0-	-457	-0-	219 1	4588 3	Y	-0-			-0-
							203 1	4522 3	Y	-0-			-0-
03		5301 X	4807	-0-	-494	-0-	203 1	4522 3	Y	-0-			-0-
							180 1	4717 3	Y	-0-			-0-
04		5010 X	4725	-0-	-285	-0-							
05		5053 X	4897	-0-	-156	-0-							

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338													
12		3162 X	3046	-0-	-116	-0-	192 1	2682 3	Y	156	153 1		64
							172 9						
01		3162 X	2979	-0-	-183	-0-	178 1	2613 3	Y	171	183 1		52
							188 9						
02		2828 X	2462	-0-	-366	-0-	92 1	2245 3	Y	114	130 1		36
							125 9						
03		3100 X	2754	-0-	-346	-0-	117 1	2481 3	Y	142	134 1		44
							156 9						
04		2970 X	2768	-0-	-202	-0-	96 1	2503 3	Y	154	171 1		27
							169 9						
05		3038 X	2908	-0-	-130	-0-	109 1	2621 3	Y	162	155 1		34
							178 9						

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706													
12		4898 X	4643	-0-	-255	-0-	299 1	4167 3	Y	161	157 1		67
							177 9						
01		4898 X	4735	-0-	-163	-0-	288 1	4241 3	Y	187	197 1		57
							206 9						
02		4340 X	3959	-0-	-381	-0-	150 1	3637 3	Y	156	166 1		47
							172 9						
03		4805 X	4565	-0-	-240	-0-	197 1	4167 3	Y	183	171 1		59
							201 9						
04		4590 X	4382	-0-	-208	-0-	155 1	4049 3	Y	162	188 1		33
							178 9						
05		4743 X	4734	-0-	-9	-0-	172 1	4167 3	Y	359	318 1		74
							395 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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

12	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	174	1	2463	3	Y	127	111	1	43
						140	9							
01	2883 N	2538	-0-	-345	-0-	151	1	2256	3	Y	119	127	1	35
						131	9							
02	2492 N	2265	-0-	-227	-0-	86	1	2089	3	Y	82	92	1	25
						90	9							
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	105	1	2216	3	Y	292	240	1	77
						321	9							
04	3000 N	3283	-0-	283	283	100	1	2600	3	Y	530	531	1	76
						583	9							
*05	3100 N	2904	-0-	-196	87	107	1	2589	3	Y	189	216	1	49
						208	9							

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259														
12	4805 X	4505	-0-	-300	-0-	143	1	4341	3	Y	19	26	1	15
						21	9							
01	4805 X	4508	-0-	-297	-0-	179	1	4292	3	Y	34	24	1	25
						37	9							
02	4312 X	3927	-0-	-385	-0-	152	1	3723	3	Y	47	27	1	45
						52	9							
03	4743 X	4357	-0-	-386	-0-	197	1	4130	3	Y	27	42	1	30
						30	9							
04	4500 X	4236	-0-	-264	-0-	181	1	4030	3	Y	23	28	1	25
						25	9							
05	4495 X	4313	-0-	-182	-0-	157	1	4130	3	Y	24	20	1	29
						26	9							

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055														
12	465 N	247	-0-	-218	-0-	15	1	203	3	Y	26	25	1	13
						29	9							
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	12	1	174	3	Y	19	23	1	9
						21	9							
02	252 N	160	-0-	-92	-0-	5	1	133	3	Y	20	22	1	7
						22	9							
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	13	15	1	5
						14	9							
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	5	1	125	3	Y	28	28	1	5
						31	9							
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	28	26	1	7
						31	9							

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336														
12	1240 N	809	-0-	-431	-0-	50	1	693	3	Y	60	60	1	27
						66	9							
01	1240 N	998	-0-	-242	-0-	58	1	859	3	Y	74	78	1	23
						81	9							
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	45	1	1096	3	Y	58	63	1	18
						64	9							
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	3	Y	47	48	1	17
						52	9							
04	960 N	779	-0-	-181	-0-	27	1	699	3	Y	48	55	1	10
						53	9							
05	1333 N	845	-0-	-488	-0-	30	1	720	3	Y	86	77	1	19
						95	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
12	9951 X	9599	-0-	-352	-0-	302	1	9178	3	Y	108	70 1	74		
01	9951 X	8854	-0-	-1097	-0-	119	9	8385	3	Y	109	161 1	22		
02	8876 X	6999	-0-	-1877	-0-	120	9	6683	3	Y	39	40 1	21		
03	9734 X	8933	-0-	-801	-0-	43	9	8485	3	Y	39	48 1	12		
04	9300 X	7829	-0-	-1471	-0-	405	1	7454	3	Y	37	45 1	4		
05	9610 X	8874	-0-	-736	-0-	43	9	8509	3	Y	37	27 1	14		
						324	1								
						41	9								

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013													TOTAL DEPTH	8334	PERF. 8594 - 12329
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-		
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012													TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8587 - 12888
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	145	1	2058	3	Y	90	87 1	34		
01	2294 N	2160	-0-	-134	-0-	99	9	1962	3	Y	60	74 1	20		
02	1932 N	1710	-0-	-222	-0-	132	1	1612	3	Y	29	39 1	10		
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	66	9	1324	3	Y	62	55 1	17		
04	2100 N	2066	-0-	-34	-0-	66	1	1914	3	Y	72	78 1	11		
*05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	32	9	1806	3	Y	66	63 1	14		
						73	1								
						79	9								
						75	1								
						73	9								

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012													TOTAL DEPTH	8235	PERF. 8630 - 11853
12	2325 X	2221	-0-	-104	-0-	141	1	1996	3	Y	76	76 1	29		
01	2325 N	2050	-0-	-275	-0-	84	9	1842	3	Y	76	83 1	22		
02	2044 N	948	-0-	-1096	-0-	124	1	889	3	Y	21	35 1	8		
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	84	9	1656	3	Y	49	45 1	12		
04	1980 N	1971	-0-	-9	-0-	36	1	1773	3	Y	118	116 1	14		
*05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	23	9	1680	3	Y	112	105 1	21		
						78	1								
						54	9								
						68	1								
						130	9								
						70	1								
						123	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	4216 X	3474	-0-	-742	-0-	218	1	3091	3	Y	150	148	1	57
						165	9							
01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	254	1	3772	3	Y	165	175	1	47
						182	9							
02	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	174	1	4239	3	Y	152	159	1	40
						167	9							
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	247	1	5242	3	Y	175	164	1	51
						193	9							
04	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	205	1	5331	3	Y	158	184	1	25
						174	9							
*05	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	213	1	5139	3	Y	167	160	1	32
						184	9							

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041														
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	572	3	Y	91	89	1	42
						100	9							
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	524	3	Y	152	147	1	47
						167	9							
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	56	1	1368	3	Y	49	70	1	26
						54	9							
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	43	1	909	3	Y	49	52	1	23
						54	9							
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	50	1	1304	3	Y	152	149	1	26
						167	9							
*05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	56	1	1348	3	Y	122	116	1	32
						134	9							

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320														
12	7409 X	2438	-0-	-4971	-0-	78	1	2360	3	Y	-0-			7
01	6603 X	3492	-0-	-3111	-0-	140	1	3352	3	Y	-0-			7
02	5796 X	3868	-0-	-1928	-0-	152	1	3716	3	Y	-0-			7
03	6262 X	5732	-0-	-530	-0-	261	1	5468	3	Y	3	10	1	-0-
						3	9							
04	5970 X	5907	-0-	-63	-0-	254	1	5653	3	Y	-0-			-0-
*05	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	208	1	5470	3	Y	-0-			-0-

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992														
12	2170 X	1814	-0-	-356	-0-	58	1	1756	3	Y	-0-			-0-
01	2077 N	1812	-0-	-265	-0-	72	1	1740	3	Y	-0-			-0-
02	1568 N	1515	-0-	-53	-0-	59	1	1456	3	Y	-0-			-0-
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	3	Y	-0-			-0-
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	78	1	1733	3	Y	-0-			-0-
*05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	67	1	1758	3	Y	-0-			-0-

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821														
12	7812 X	6865	-0-	-947	-0-	425	1	6022	3	Y	380	361	1	144
						418	9							
01	7812 X	6954	-0-	-858	-0-	412	1	6128	3	Y	376	405	1	115
						414	9							
02	7056 X	6687	-0-	-369	-0-	248	1	6065	3	Y	340	357	1	98
						374	9							
03	7254 X	6386	-0-	-868	-0-	275	1	5824	3	Y	261	268	1	91
						287	9							
04	6960 X	5180	-0-	-1780	-0-	184	1	4796	3	Y	182	235	1	38
						200	9							
05	7409 X	5266	-0-	-2143	-0-	201	1	4843	3	Y	202	196	1	44
						222	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978									
GATES 11-DR			WELL #:	79H	RRCID ->	269911	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	8516 - 13375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		1984 X	1609	-0-	-375	-0-	97 1	1374 3	Y	125	142 1		61
							138 9						
01		1736 N	1281	-0-	-455	-0-	75 1	1119 3	Y	79	106 1		34
							87 9						
02		1428 N	985	-0-	-443	-0-	36 1	885 3	Y	58	70 1		22
							64 9						
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	29 1	606 3	Y	208	172 1		58
							229 9						
04		1260 N	1101	-0-	-159	-0-	28 1	726 3	Y	315	323 1		50
							347 9						
05		1085 N	497	-0-	-588	-0-	4 1	98 3	Y	359	332 1		77
							395 9						

LONG, A. G. HEIRS			WELL #:	6H	RRCID ->	269913	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	10260 - 15001	
12		2263 X	1638	-0-	-625	-0-	52 1	1586 3	Y	-0-			-0-
							48 1	1161 3	Y	-0-			-0-
01		1829 N	1209	-0-	-620	-0-	69 1	1696 3	Y	-0-			-0-
							73 1	1528 3	Y	-0-			-0-
02		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	25 1	560 3	Y	-0-			-0-
							48 1	1270 3	Y	6	2 1		4
							7 9						

GATES 11-DR			WELL #:	80H	RRCID ->	269914	COMPL. DATE	12/30/2012	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8552 - 12796	
12		3100 X	2770	-0-	-330	-0-	175 1	2475 3	Y	109	109 1		44
							120 9						
01		3286 X	2012	-0-	-1274	-0-	119 1	1777 3	Y	105	116 1		33
							116 9						
02		2968 X	2215	-0-	-753	-0-	83 1	2030 3	Y	93	98 1		28
							102 9						
03		3286 X	2594	-0-	-692	-0-	112 1	2365 3	Y	106	100 1		34
							117 9						
04		2700 X	2441	-0-	-259	-0-	86 1	2239 3	Y	105	119 1		20
							116 9						
05		2790 X	2417	-0-	-373	-0-	92 1	2216 3	Y	99	95 1		24
							109 9						

GATES 11-DR			WELL #:	36H	RRCID ->	269915	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8587 - 13486	
12		2511 X	2442	-0-	-69	-0-	155 1	2199 3	Y	80	84 1		39
							88 9						
01		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	146 1	2170 3	Y	106	109 1		36
							117 9						
02		2156 N	2072	-0-	-84	-0-	78 1	1904 3	Y	82	88 1		30
							90 9						
03		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	102 1	2165 3	Y	72	72 1		30
							79 9						
04		2370 N	2323	-0-	-47	-0-	82 1	2140 3	Y	92	101 1		21
							101 9						
*05		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	86 1	2070 3	Y	163	146 1		38
							179 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 07-DR			WELL #:		37H	RRCID ->	269919	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	8213	PERF.11868 - 13909		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
12		3348 X	2909	-0-	-439	-0-	182 1	2580 3	Y	134	132 1			58
							147 9							
01		3131 X	2363	-0-	-768	-0-	139 1	2069 3	Y	141	151 1			48
							155 9							
02		2800 X	2273	-0-	-527	-0-	83 1	2035 3	Y	141	145 1			44
							155 9							
03		2976 X	2781	-0-	-195	-0-	114 1	2412 3	Y	232	204 1			72
							255 9							
04		2850 X	2440	-0-	-410	-0-	85 1	2219 3	Y	124	163 1			33
							136 9							
05		2945 X	2851	-0-	-94	-0-	106 1	2562 3	Y	166	157 1			42
							183 9							

GATES 07-DR			WELL #:		38H	RRCID ->	269921	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 8625 - 14051		
12		10323 X	8338	-0-	-1985	-0-	528 1	7478 3	Y	302	328 1			134
							332 9							
01		10106 X	8404	-0-	-1702	-0-	509 1	7547 3	Y	316	351 1			99
							348 9							
02		9128 X	7663	-0-	-1465	-0-	289 1	7047 3	Y	297	312 1			84
							327 9							
03		10106 X	7943	-0-	-2163	-0-	344 1	7289 3	Y	282	275 1			91
							310 9							
04		9570 X	7723	-0-	-1847	-0-	275 1	7162 3	Y	260	304 1			47
							286 9							
05		8494 X	8008	-0-	-486	-0-	306 1	7384 3	Y	289	275 1			61
							318 9							

DAWSON 360 G.U.			WELL #:		5H	RRCID ->	269924	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10049 - 14130		
12		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	245 1	7449 3	Y	96	46 1			50
							106 9							
01		7719 X	7526	-0-	-193	-0-	298 1	7151 3	Y	70	105 1			15
							77 9							
02		6972 X	6885	-0-	-87	-0-	267 1	6543 3	Y	68	54 1			29
							75 9							
03		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	417 1	8744 3	Y	87	92 1			24
							96 9							
04		8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	364 1	8111 3	Y	60	76 1			8
							66 9							
*05		8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	327 1	8581 3	Y	59	44 1			23
							65 9							

DAWSON 360 G.U.			WELL #:		6H	RRCID ->	269925	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	9768	PERF.10177 - 14318		
12		7967 X	7291	-0-	-676	-0-	232 1	7053 3	Y	5	2 1			3
							6 9							
01		7936 X	3554	-0-	-4382	-0-	142 1	3412 3	Y	-0-	3 1			-0-
							5 1	110 3	Y	-0-				-0-
02		7168 X	115	-0-	-7053	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
03		7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
04		7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
05		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		30H	RRCID ->	270573	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	8525 - 12987
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
12	6107 X	5952	-0-	-155	-0-	372 1	5271 3	Y	281	284 1		116
						309 9						
01	6138 X	5363	-0-	-775	-0-	322 1	4781 3	Y	236	272 1		80
						260 9						
02	5544 X	4908	-0-	-636	-0-	184 1	4487 3	Y	215	230 1		65
						237 9						
03	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	285 1	6045 3	Y	299	273 1		91
						329 9						
04	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	212 1	5521 3	Y	260	302 1		49
						286 9						
*05	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	230 1	5547 3	Y	275	263 1		59
						303 9						

GATES 07-DR		WELL #:		75H	RRCID ->	270576	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8529 - 12490
12	3565 X	2526	-0-	-1039	-0-	158 1	2234 3	Y	122	121 1		49
						134 9						
01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	195 1	2888 3	Y	139	146 1		42
						153 9						
02	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	107 1	2600 3	Y	116	123 1		35
						128 9						
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	172 1	3633 3	Y	145	134 1		46
						160 9						
04	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	143 1	3725 3	Y	133	154 1		25
						146 9						
*05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	174 1	4195 3	Y	154	145 1		34
						169 9						

GATES 07-DR		WELL #:		31H	RRCID ->	270587	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	8675 - 13876
12	4030 X	3794	-0-	-236	-0-	235 1	3330 3	Y	208	206 1		85
						229 9						
01	3906 X	3643	-0-	-263	-0-	216 1	3200 3	Y	206	225 1		66
						227 9						
02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	136 1	3328 3	Y	197	205 1		58
						217 9						
03	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	169 1	3581 3	Y	213	201 1		70
						234 9						
04	3720 X	3705	-0-	-15	-0-	129 1	3368 3	Y	189	221 1		38
						208 9						
05	4061 X	3743	-0-	-318	-0-	140 1	3387 3	Y	196	188 1		46
						216 9						

GATES 07-DR		WELL #:		73H	RRCID ->	270590	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8333	PERF.	8773 - 13284
12	4712 X	1962	-0-	-2750	-0-	122 1	1721 3	Y	108	113 1		46
						119 9						
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			Y	263	243 1		66
02	2520 X	103	-0-	-2417	-0-	4 1	92 3	Y	6	54 1		18
						7 9						
03	2790 X	165	-0-	-2625	-0-	3 1	54 3	Y	98	87 1		29
						108 9						
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			Y	-0-	29 1		-0-
05	1984 X	22	-0-	-1962	-0-	1 1	21 3	Y	-0-			-0-

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 AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	10323 X	10267	-0-	-56	-0-	327	1	9940	3	Y	-0-		-0-
01	10354 X	9878	-0-	-476	-0-	395	1	9476	3	Y	6	5 1	1
02	10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	429	1	10506	3	Y	18	12 1	7
03	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	588	1	12329	3	Y	49	45 1	11
04	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	555	1	12359	3	Y	36	44 1	3
*05	12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	475	1	12466	3	Y	46	33 1	16

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

12	4309 X	4257	-0-	-52	-0-	267	1	3774	3	Y	196	196 1	78
01	4309 X	4203	-0-	-106	-0-	252	1	3733	3	Y	198	216 1	60
02	3892 X	3766	-0-	-126	-0-	141	1	3431	3	Y	176	187 1	49
03	4309 X	4174	-0-	-135	-0-	179	1	3782	3	Y	194	184 1	59
04	4170 X	4031	-0-	-139	-0-	142	1	3692	3	Y	179	208 1	30
05	4309 X	4196	-0-	-113	-0-	159	1	3829	3	Y	189	180 1	39

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

12	4712 X	4184	-0-	-528	-0-	132	1	4018	3	N	31	50 1	23
01	4650 X	4587	-0-	-63	-0-	179	1	4300	3	N	98	78 1	43
02	4228 X	4065	-0-	-163	-0-	158	1	3862	3	N	41	34 1	50
03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	219	1	4589	3	N	41	73 1	18
04	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	193	1	4301	3	N	49	58 1	9
05	4588 X	3773	-0-	-815	-0-	136	1	3575	3	N	56		65

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

12	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	266	1	8089	3	Y	12	12 1	3
01	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	377	1	9054	3	Y	-0-	3 1	-0-
02	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	406	1	9949	3	Y	4	3 1	1
03	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	566	1	11854	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	433	1	9648	3	Y	-0-		-0-
*05	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	403	1	10582	3	Y	12	11 1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
COTULLA			WELL #:		42H	RRCID ->	270933	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	8348	PERF. 8856 - 13821			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		3162 X	2998	-0-	-164	-0-	189	1	2642	3	Y	152	143	1	59
							167	9							
01		3162 X	2815	-0-	-347	-0-	171	1	2508	3	Y	124	141	1	42
							136	9							
02		2856 X	2176	-0-	-680	-0-	83	1	2014	3	Y	72	88	1	26
							79	9							
03		3069 X	2434	-0-	-635	-0-	104	1	2200	3	Y	118	107	1	37
							130	9							
04		2910 X	1943	-0-	-967	-0-	66	1	1720	3	Y	143	154	1	26
							157	9							
05		3007 X	1821	-0-	-1186	-0-	68	1	1633	3	Y	109	108	1	27
							120	9							

GATES 07-DR			WELL #:		110H	RRCID ->	271409	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 9919 - 15044			
12		5704 X	5485	-0-	-219	-0-	338	1	4780	3	Y	334	333	1	136
							367	9							
01		5797 X	5522	-0-	-275	-0-	326	1	4833	3	Y	330	361	1	105
							363	9							
02		5236 X	1745	-0-	-3491	-0-	57	1	1383	3	Y	277	298	1	84
							305	9							
03		5797 X	4915	-0-	-882	-0-	208	1	4398	3	Y	281	272	1	93
							309	9							
04		5400 X	4963	-0-	-437	-0-	173	1	4512	3	Y	253	297	1	49
							278	9							
05		5580 X	5381	-0-	-199	-0-	202	1	4868	3	Y	283	269	1	63
							311	9							

GATES 07-DR			WELL #:		96H	RRCID ->	271410	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8293	PERF. 8549 - 12690			
12		7440 X	6848	-0-	-592	-0-	448	1	6348	3	Y	47	154	1	75
							52	9							
01		7502 X	6936	-0-	-566	-0-	410	1	6085	3	Y	401	374	1	102
							441	9							
02		6776 X	6242	-0-	-534	-0-	228	1	5561	3	Y	412	405	1	109
							453	9							
03		7502 X	6791	-0-	-711	-0-	283	1	6004	3	Y	458	426	1	141
							504	9							
04		7050 X	6536	-0-	-514	-0-	224	1	5848	3	Y	422	487	1	76
							464	9							
05		7006 X	6753	-0-	-253	-0-	249	1	6003	3	Y	455	432	1	99
							501	9							

GATES 07-DR			WELL #:		97H	RRCID ->	271411	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8278	PERF. 8759 - 13505			
12		4619 X	4067	-0-	-552	-0-	255	1	3610	3	Y	184	210	1	94
							202	9							
01		4433 X	3987	-0-	-446	-0-	238	1	3536	3	Y	194	220	1	68
							213	9							
02		4004 X	3158	-0-	-846	-0-	113	1	2756	3	Y	263	258	1	73
							289	9							
03		4433 X	3779	-0-	-654	-0-	154	1	3254	3	Y	337	306	1	104
							371	9							
04		4140 X	3715	-0-	-425	-0-	126	1	3292	3	Y	270	320	1	54
							297	9							
05		4092 X	4019	-0-	-73	-0-	146	1	3514	3	Y	326	307	1	73
							359	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	120 1	1702 3	Y	41	40 1	20
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	45 9					
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	134 1	2002 3	Y	27	33 1	14
02	1456 N	754	-0-	-702	-0-	30 9					
02	1456 N	754	-0-	-702	-0-	29 1	711 3	Y	13	17 1	10
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	14 9					
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	41 1	874 3	Y	12	13 1	9
04	1860 N	937	-0-	-923	-0-	13 9					
04	1860 N	937	-0-	-923	-0-	33 1	856 3	Y	44	43 1	10
*05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	48 9					
*05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	46 1	1114 3	Y	34	33 1	11
						37 9					

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

12	2511 X	2500	-0-	-11	-0-	156 1	2209 3	Y	123	116 1	46
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	135 9					
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	136 1	2024 3	Y	127	135 1	38
02	2128 N	1967	-0-	-161	-0-	140 9					
02	2128 N	1967	-0-	-161	-0-	73 1	1777 3	Y	106	113 1	31
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	117 9					
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	94 1	1993 3	Y	66	72 1	25
04	2250 N	1974	-0-	-276	-0-	73 9					
04	2250 N	1974	-0-	-276	-0-	71 1	1851 3	Y	47	62 1	10
05	2170 N	2025	-0-	-145	-0-	52 9					
05	2170 N	2025	-0-	-145	-0-	79 1	1905 3	Y	37	39 1	7
						41 9					

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	65 1	923 3	Y	143	136 1	56
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	157 9					
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	126 1	1881 3	Y	104	122 1	38
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	114 9					
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	57 1	1387 3	Y	90	99 1	29
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	99 9					
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	80 1	1686 3	Y	99	95 1	33
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	109 9					
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	62 1	1605 3	Y	94	109 1	18
*05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	103 9					
*05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	69 1	1657 3	Y	25	34 1	9
						28 9					

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	157 1	2230 3	Y	123	122 1	51
01	2697 X	2436	-0-	-261	-0-	135 9					
01	2697 X	2436	-0-	-261	-0-	144 1	2151 3	Y	128	138 1	41
02	2436 X	2045	-0-	-391	-0-	141 9					
02	2436 X	2045	-0-	-391	-0-	76 1	1862 3	Y	97	107 1	31
03	2697 X	2114	-0-	-583	-0-	107 9					
03	2697 X	2114	-0-	-583	-0-	92 1	1943 3	Y	72	76 1	27
04	2550 X	2005	-0-	-545	-0-	79 9					
04	2550 X	2005	-0-	-545	-0-	72 1	1872 3	Y	55	70 1	12
05	2542 X	2079	-0-	-463	-0-	61 9					
05	2542 X	2079	-0-	-463	-0-	81 1	1948 3	Y	45	46 1	11
						50 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GATES 07-DR		WELL #:		32H	RRCID ->	271551	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8552 - 13543				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES 07-DR		WELL #:		33H	RRCID ->	271552	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8700 - 12744
12	2201 X	135	-0-	-2066	-0-	7 1	94 3	Y	31	26 1		12
						34 9						
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	120 3	Y	22	25 1		9
						24 9						
02	140 N	79	-0-	-61	-0-	3 1	75 3	Y	1	5 1		5
						1 9						
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	Y	1	2 1		4
						1 9						
04	150 N	48	-0-	-102	-0-	2 1	44 3	Y	2	2 1		4
						2 9						
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	3 1	67 3	Y	16	13 1		7
						18 9						

MEADOR 1451		WELL #:		3H	RRCID ->	271560	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9921 - 15123
12	15655 X	14747	-0-	-908	-0-	469 1	14248 3	Y	27	23 1		4
						30 9						
01	15469 X	14666	-0-	-803	-0-	586 1	14080 3	Y	-0-	4 1		-0-
02	13748 X	12801	-0-	-947	-0-	502 1	12299 3	Y	-0-			-0-
03	15221 X	14389	-0-	-832	-0-	655 1	13720 3	Y	13	7 1		6
						14 9						
04	14460 X	13867	-0-	-593	-0-	595 1	13261 3	Y	10	14 1		2
						11 9						
05	14756 X	14118	-0-	-638	-0-	517 1	13569 3	Y	29	28 1		3
						32 9						

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		3H	RRCID ->	271585	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	9743	PERF.	10078 - 15393
12	3937 X	3311	-0-	-626	-0-	95 1	2889 3	Y	297	217 1		150
						327 9						
01	3317 X	3149	-0-	-168	-0-	121 1	2917 3	Y	101	156 1		95
						111 9						
02	2996 X	2439	-0-	-557	-0-	93 1	2289 3	Y	52	106 1		41
						57 9						
03	3317 X	2807	-0-	-510	-0-	125 1	2613 3	Y	63	81 1		23
						69 9						
04	3210 X	2920	-0-	-290	-0-	124 1	2773 3	Y	21	30 1		14
						23 9						
05	3317 X	2570	-0-	-747	-0-	93 1	2442 3	Y	32	17 1		29
						35 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
COTULLA													WELL #: 13H		RRCID -> 271894		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8532 - 12303	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
12		3627 X	3298	-0-	-329	-0-	214	1	2982	3	Y	93	109	1	50							
							102	9														
01		3627 X	3397	-0-	-230	-0-	206	1	3030	3	Y	146	151	1	45							
							161	9														
02		3276 X	2814	-0-	-462	-0-	107	1	2601	3	Y	96	109	1	32							
							106	9														
03		3565 X	2889	-0-	-676	-0-	125	1	2639	3	Y	114	108	1	38							
							125	9														
04		3360 X	2784	-0-	-576	-0-	100	1	2622	3	Y	56	79	1	15							
							62	9														
05		3410 X	2801	-0-	-609	-0-	109	1	2637	3	Y	50	52	1	13							
							55	9														

COTULLA													WELL #: 14H		RRCID -> 271895		COMPL. DATE 01/27/2013		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8600 - 12481	
12		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	129	1	1801	3	Y	150	137	1	56							
							165	9														
01		2046 N	1696	-0-	-350	-0-	100	1	1478	3	Y	107	126	1	37							
							118	9														
02		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	71	1	1737	3	Y	73	87	1	23							
							80	9														
03		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	86	1	1827	3	Y	102	94	1	31							
							112	9														
04		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	74	1	1947	3	Y	75	91	1	15							
							83	9														
05		2077 N	2062	-0-	-15	-0-	79	1	1904	3	Y	72	71	1	16							
							79	9														

GATES 07-DR													WELL #: 29H		RRCID -> 271906		COMPL. DATE 01/11/2017		TOTAL DEPTH 8167		PERF. 8637 - 14372	
12		62 X	-0-	-0-	-62	-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-							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

GATES 07-DR													WELL #: 61H		RRCID -> 271960		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 8222		PERF. 8623 - 13875	
12		2697 X	1867	-0-	-830	-0-	116	1	1646	3	Y	95	98	1	40							
							105	9														
01		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	138	1	2061	3	Y	96	105	1	31							
							106	9														
02		2016 N	1292	-0-	-724	-0-	48	1	1164	3	Y	73	81	1	23							
							80	9														
03		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	82	1	1747	3	Y	79	76	1	26							
							87	9														
04		2250 N	1924	-0-	-326	-0-	68	1	1765	3	Y	83	94	1	15							
							91	9														
*05		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	64	1	1533	3	Y	76	74	1	17							
							84	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978									
GATES 07-DR			WELL #:	67H	RRCID ->	271993	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	9003 - 13929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		4712 X	4327	-0-	-385	-0-	278 1	3936 3	Y	103	90 1		33
							113 9						
01		4960 X	4352	-0-	-608	-0-	267 1	3966 3	Y	108	111 1		30
							119 9						
02		4480 X	3991	-0-	-489	-0-	153 1	3728 3	Y	100	103 1		27
							110 9						
03		4960 X	4226	-0-	-734	-0-	185 1	3917 3	Y	113	106 1		34
							124 9						
04		4680 X	4055	-0-	-625	-0-	144 1	3757 3	Y	140	151 1		23
							154 9						
05		4433 X	3952	-0-	-481	-0-	151 1	3647 3	Y	140	132 1		31
							154 9						

GATES 07-DR			WELL #:	70H	RRCID ->	271994	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8600 - 13557	
12		4898 X	4077	-0-	-821	-0-	257 1	3640 3	Y	164	159 1		67
							180 9						
01		4836 X	4014	-0-	-822	-0-	243 1	3599 3	Y	156	172 1		51
							172 9						
02		4060 X	3650	-0-	-410	-0-	138 1	3369 3	Y	130	141 1		40
							143 9						
03		4433 X	3756	-0-	-677	-0-	163 1	3444 3	Y	135	130 1		45
							149 9						
04		4290 X	3465	-0-	-825	-0-	123 1	3209 3	Y	121	142 1		24
							133 9						
05		4123 X	3779	-0-	-344	-0-	144 1	3482 3	Y	139	132 1		31
							153 9						

KILLAM-GONZALEZ A			WELL #:	26H	RRCID ->	272001	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	10128 - 14301	
12		9827 X	9198	-0-	-629	-0-	292 1	8876 3	Y	27	36 1		24
							30 9						
01		9579 X	9065	-0-	-514	-0-	362 1	8703 3	Y	-0-	24 1		-0-
							305 1	7464 3	Y	-0-			-0-
02		8652 X	7769	-0-	-883	-0-	401 1	8405 3	Y	3	2 1		1
							3 9						
03		9548 X	8809	-0-	-739	-0-	360 1	8019 3	Y	16	9 1		8
							18 9						
04		9060 X	8397	-0-	-663	-0-	316 1	8303 3	Y	19	11 1		16
							21 9						

GATES 07-DR			WELL #:	34H	RRCID ->	272025	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	9551 - 14932	
12		3021 N	2867	-0-	-154	-0-	177 1	2507 3	Y	166	167 1		69
							183 9						
01		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	163 1	2417 3	Y	159	176 1		52
							175 9						
02		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	83 1	2032 3	Y	127	139 1		40
							140 9						
03		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	129 1	2743 3	Y	142	135 1		47
							156 9						
04		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	100 1	2618 3	Y	152	170 1		29
							167 9						
*05		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	106 1	2553 3	Y	132	129 1		32
							145 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12		5177 X	4307	-0-	-870	-0-	273 1	3806 3	Y	207	203 1			86
							228 9							
01		5177 X	4269	-0-	-908	-0-	254 1	3742 3	Y	248	260 1			74
							273 9							
02		4676 X	3622	-0-	-1054	-0-	136 1	3297 3	Y	172	193 1			53
							189 9							
03		4495 X	4158	-0-	-337	-0-	179 1	3773 3	Y	187	180 1			60
							206 9							
04		4230 X	4048	-0-	-182	-0-	140 1	3677 3	Y	210	233 1			37
							231 9							
05		4309 X	4107	-0-	-202	-0-	154 1	3729 3	Y	204	197 1			44
							224 9							

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751														
12		3410 X	2984	-0-	-426	-0-	191 1	2670 3	Y	112	110 1			47
							123 9							
01		3162 X	2901	-0-	-261	-0-	177 1	2593 3	Y	119	129 1			37
							131 9							
02		2772 X	1215	-0-	-1557	-0-	46 1	1110 3	Y	54	71 1			20
							59 9							
03		3069 X	2156	-0-	-913	-0-	93 1	1957 3	Y	96	86 1			30
							106 9							
04		2970 X	2126	-0-	-844	-0-	74 1	1936 3	Y	105	115 1			20
							116 9							
05		2976 X	2168	-0-	-808	-0-	81 1	1966 3	Y	110	105 1			25
							121 9							

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928														
12		4805 X	3994	-0-	-811	-0-	256 1	3571 3	Y	152	147 1			60
							167 9							
01		4805 X	4214	-0-	-591	-0-	255 1	3754 3	Y	186	193 1			53
							205 9							
02		4340 X	3500	-0-	-840	-0-	134 1	3257 3	Y	99	120 1			32
							109 9							
03		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	186 1	3929 3	Y	111	108 1			35
							122 9							
04		4080 X	3987	-0-	-93	-0-	141 1	3691 3	Y	141	152 1			24
							155 9							
05		4216 X	4066	-0-	-150	-0-	156 1	3764 3	Y	133	127 1			30
							146 9							

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654														
12		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	391 1	5537 3	Y	214	175 1			71
							235 9							
01		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	373 1	5534 3	Y	263	259 1			75
							289 9							
02		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	206 1	5025 3	Y	201	213 1			63
							221 9							
03		5828 X	5661	-0-	-167	-0-	244 1	5161 3	Y	233	219 1			77
							256 9							
04		6030 X	5119	-0-	-911	-0-	179 1	4664 3	Y	251	280 1			48
							276 9							
05		6231 X	5095	-0-	-1136	-0-	193 1	4662 3	Y	218	213 1			53
							240 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	4681 X	4500	-0-	-181	-0-	275	1	3889	3	Y	305	306	1	122
01	4650 X	4442	-0-	-208	-0-	336	9	3854	3	Y	298	328	1	92
02	4200 X	4100	-0-	-100	-0-	328	9	3673	3	Y	252	271	1	73
03	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	150	1	4557	3	Y	287	271	1	89
04	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	277	9	4505	3	Y	199	248	1	40
*05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	215	1	4265	3	Y	264	248	1	56
						316	9							
						173	1							
						219	9							
						177	1							
						290	9							

COTULLA														
WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276														
12	2449 X	2246	-0-	-203	-0-	143	1	1992	3	Y	101	100	1	48
01	2294 N	2120	-0-	-174	-0-	111	9	1852	3	Y	130	134	1	44
02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	125	1	1969	3	Y	79	92	1	31
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	143	9	1306	3	Y	107	99	1	39
04	2040 N	1571	-0-	-469	-0-	81	1	1350	3	Y	154	161	1	32
05	2356 N	1374	-0-	-982	-0-	87	9	1223	3	Y	91	95	1	28
						62	1							
						118	9							
						52	1							
						169	9							
						51	1							
						100	9							

GATES 07-DR														
WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421														
12	9982 X	7266	-0-	-2716	-0-	458	1	6489	3	Y	290	284	1	117
01	9982 X	5353	-0-	-4629	-0-	319	9	4711	3	Y	295	319	1	93
02	9016 X	4716	-0-	-4300	-0-	317	1	4277	3	Y	240	259	1	74
03	9982 X	4598	-0-	-5384	-0-	325	9	4151	3	Y	228	224	1	78
04	9660 X	5346	-0-	-4314	-0-	175	1	4894	3	Y	240	272	1	46
05	7316 X	5436	-0-	-1880	-0-	264	9	4949	3	Y	256	243	1	59
						196	1							
						251	9							
						188	1							
						264	9							
						205	1							
						282	9							

COTULLA														
WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560														
12	3100 X	2893	-0-	-207	-0-	187	1	2608	3	Y	89	88	1	35
01	3100 X	2439	-0-	-661	-0-	98	9	2190	3	Y	92	100	1	27
02	2800 X	2331	-0-	-469	-0-	148	1	2155	3	Y	79	84	1	22
03	2976 X	2515	-0-	-461	-0-	101	9	2354	3	Y	45	50	1	17
04	2850 X	1994	-0-	-856	-0-	89	1	1849	3	Y	67	72	1	12
05	2883 X	2817	-0-	-66	-0-	87	9	2642	3	Y	60	59	1	13
						111	1							
						50	9							
						71	1							
						74	9							
						109	1							
						66	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978								
LONG, A. G. HEIRS 'A'			WELL #:	15H	RRCID ->	272975	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	10198 - 14594
M	O	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		10509 X	8539	-0-	-1970	-0-	272 1	8250 3	Y	15	26 1	9
							17 9					
01		10509 X	7761	-0-	-2748	-0-	308 1	7400 3	Y	48	45 1	12
							53 9					
02		9492 X	6122	-0-	-3370	-0-	240 1	5882 3	Y	-0-	12 1	-0-
03		9920 X	7818	-0-	-2102	-0-	356 1	7462 3	Y	-0-		-0-
04		8730 X	5544	-0-	-3186	-0-	238 1	5306 3	Y	-0-		-0-
05		8525 X	5122	-0-	-3403	-0-	188 1	4934 3	Y	-0-		-0-

GATES 11-DR			WELL #:	159H	RRCID ->	272984	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8585 - 13326
12		2666 X	2349	-0-	-317	-0-	148 1	2088 3	Y	103	91 1	34
							113 9					
01		2666 X	2438	-0-	-228	-0-	146 1	2169 3	Y	112	115 1	31
							123 9					
02		2408 X	1711	-0-	-697	-0-	65 1	1588 3	Y	53	66 1	18
							58 9					
03		2604 X	2530	-0-	-74	-0-	95 1	2017 3	Y	380	303 1	95
							418 9					
04		2370 X	2244	-0-	-126	-0-	77 1	2007 3	Y	145	206 1	34
							160 9					
05		2449 X	2261	-0-	-188	-0-	81 1	1958 3	Y	202	193 1	43
							222 9					

GATES 11-DR			WELL #:	161H	RRCID ->	272988	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8559 - 11820
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	40 1	573 3	Y	50	51 1	21
							55 9					
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	45 1	676 3	Y	80	79 1	22
							88 9					
02		672 N	535	-0-	-137	-0-	19 1	463 3	Y	48	55 1	15
							53 9					
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	18 1	392 3	Y	86	76 1	25
							95 9					
04		780 N	538	-0-	-242	-0-	17 1	434 3	Y	79	90 1	14
							87 9					
05		589 N	556	-0-	-33	-0-	21 1	495 3	Y	36	41 1	17
							40 9					

COTULLA			WELL #:	73H	RRCID ->	272992	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8569 - 13066
12		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	188 1	2624 3	Y	108	110 1	45
							119 9					
01		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	174 1	2554 3	Y	119	129 1	35
							131 9					
02		2660 X	1999	-0-	-661	-0-	75 1	1818 3	Y	96	105 1	26
							106 9					
03		2945 X	2200	-0-	-745	-0-	94 1	1989 3	Y	106	101 1	31
							117 9					
04		2850 X	2130	-0-	-720	-0-	74 1	1927 3	Y	117	129 1	19
							129 9					
05		2945 X	2148	-0-	-797	-0-	80 1	1943 3	Y	114	110 1	23
							125 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	122	1	1705	3	Y	74	77	1	30
01	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	81	9	113	1	Y	94	99	1	25
02	1876 N	1241	-0-	-635	-0-	103	9	43	1	Y	144	136	1	33
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	158	9	87	1	Y	78	86	1	25
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	86	9	67	1	Y	57	73	1	9
*05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	63	9	72	1	Y	108	98	1	19
						119	9							
COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517														
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	272	1	3794	3	Y	116	114	1	46
01	3999 X	3932	-0-	-67	-0-	128	9	242	1	Y	122	132	1	36
02	4088 X	2724	-0-	-1364	-0-	134	9	105	1	Y	62	78	1	20
03	4526 X	3946	-0-	-580	-0-	68	9	173	1	Y	111	100	1	31
04	4380 X	3544	-0-	-836	-0-	122	9	126	1	Y	97	113	1	15
05	4185 X	3587	-0-	-598	-0-	107	9	138	1	Y	103	99	1	19
						113	9							
COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715														
12	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	106	1	1478	3	Y	69	68	1	33
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	76	9	108	1	Y	78	82	1	29
02	1652 N	966	-0-	-686	-0-	86	9	37	1	Y	29	41	1	17
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	32	9	66	1	Y	56	51	1	22
04	1740 N	1383	-0-	-357	-0-	62	9	48	1	Y	67	73	1	16
*05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	74	9	53	1	Y	75	70	1	21
						83	9							
COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696														
12	2759 X	2028	-0-	-731	-0-	131	1	1835	3	Y	56	62	1	28
01	2759 X	2503	-0-	-256	-0-	62	9	152	1	Y	89	90	1	27
02	2436 X	1936	-0-	-500	-0-	98	9	75	1	Y	41	51	1	17
03	2697 X	1748	-0-	-949	-0-	45	9	76	1	Y	55	52	1	20
04	2610 X	1451	-0-	-1159	-0-	61	9	51	1	Y	48	56	1	12
*05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	53	9	131	1	Y	159	137	1	34
						175	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	

12		2573 X	2511	-0-	-62	-0-	156	1	2209	3	Y	133	134	1	56
							146	9							
01		2666 N	2380	-0-	-286	-0-	141	1	2096	3	Y	130	143	1	43
							143	9							
02		2324 N	2121	-0-	-203	-0-	79	1	1920	3	Y	111	119	1	35
							122	9							
03		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	85	1	1792	3	Y	213	186	1	62
							234	9							
04		2310 N	2013	-0-	-297	-0-	69	1	1797	3	Y	134	167	1	29
							147	9							
05		2356 N	2120	-0-	-236	-0-	77	1	1848	3	Y	177	166	1	40
							195	9							

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045															
12		47461 X	44909	-0-	-2552	-0-	1431	1	43478	3	Y	-0-			7
							1771	1	42544	3	Y	55			62
							61	9							
02		42056 X	33008	-0-	-9048	-0-	1294	1	31714	3	Y	-0-			62
03		46416 X	46416	-0-	-0-	-0-	2113	1	44300	3	Y	3	65	1	-0-
							3	9							
04		44160 X	42735	-0-	-1425	-0-	1835	1	40900	3	Y	-0-			-0-
05		44919 X	43404	-0-	-1515	-0-	1592	1	41812	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595															
12		37975 X	35475	-0-	-2500	-0-	1130	1	34342	3	Y	3			16
							3	9							
01		37231 X	35662	-0-	-1569	-0-	1423	1	34189	3	Y	45			61
							50	9							
02		33628 X	31457	-0-	-2171	-0-	1233	1	30224	3	Y	-0-			61
03		36983 X	35953	-0-	-1030	-0-	1636	1	34291	3	Y	24	85	1	-0-
							26	9							
04		35130 X	34523	-0-	-607	-0-	1482	1	33041	3	Y	-0-			-0-
05		35650 X	35390	-0-	-260	-0-	1298	1	34092	3	Y	-0-			-0-

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592															
12		3658 X	3525	-0-	-133	-0-	226	1	3194	3	Y	95	93	1	38
							105	9							
01		3813 X	2866	-0-	-947	-0-	176	1	2601	3	Y	81	92	1	27
							89	9							
02		3444 X	2051	-0-	-1393	-0-	78	1	1908	3	Y	59	68	1	18
							65	9							
03		3813 X	2510	-0-	-1303	-0-	110	1	2330	3	Y	64	62	1	20
							70	9							
04		3420 X	2651	-0-	-769	-0-	95	1	2481	3	Y	68	76	1	12
							75	9							
05		3534 X	2168	-0-	-1366	-0-	82	1	1985	3	Y	92	85	1	19
							101	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236													
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		
12	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	409	1 5792 3	Y	264	258 1	105		
						290	9						
01	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	383	1 5682 3	Y	256	279 1	82		
						282	9						
02	5040 X	4956	-0-	-84	-0-	186	1 4540 3	Y	209	227 1	64		
						230	9						
03	5580 X	5321	-0-	-259	-0-	226	1 4794 3	Y	274	253 1	85		
						301	9						
04	6330 X	6192	-0-	-138	-0-	218	1 5679 3	Y	268	305 1	48		
						295	9						
*05	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	251	1 6045 3	Y	313	294 1	67		
						344	9						

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432													
12	22878 X	18842	-0-	-4036	-0-	600	1 18231 3	Y	10	21 1	4		
						11	9						
01	22506 X	8848	-0-	-13658	-0-	354	1 8494 3	Y	-0-	4 1	-0-		
02	20216 X	5892	-0-	-14324	-0-	231	1 5661 3	Y	-0-		-0-		
03	22289 X	7696	-0-	-14593	-0-	350	1 7338 3	Y	7	4 1	3		
						8	9						
04	20400 X	8113	-0-	-12287	-0-	348	1 7756 3	Y	8	10 1	1		
						9	9						
05	18848 X	8503	-0-	-10345	-0-	311	1 8170 3	Y	20	19 1	2		
						22	9						

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943													
12	3751 X	2832	-0-	-919	-0-	182	1 2543 3	Y	97	95 1	36		
						107	9						
01	3565 X	2396	-0-	-1169	-0-	145	1 2138 3	Y	103	111 1	28		
						113	9						
02	2828 X	2164	-0-	-664	-0-	81	1 1974 3	Y	99	103 1	24		
						109	9						
03	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	136	1 2881 3	Y	87	86 1	25		
						96	9						
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	102	1 2682 3	Y	103	114 1	14		
						113	9						
05	2821 X	2688	-0-	-133	-0-	103	1 2485 3	Y	91	88 1	17		
						100	9						

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137													
12	3999 X	3509	-0-	-490	-0-	225	1 3141 3	Y	130	130 1	54		
						143	9						
01	3999 X	3382	-0-	-617	-0-	206	1 3023 3	Y	139	151 1	42		
						153	9						
02	3584 X	2219	-0-	-1365	-0-	84	1 2030 3	Y	95	108 1	29		
						105	9						
03	3813 X	3153	-0-	-660	-0-	133	1 2800 3	Y	200	174 1	55		
						220	9						
04	3540 X	3272	-0-	-268	-0-	115	1 3021 3	Y	124	153 1	26		
						136	9						
05	3503 X	2941	-0-	-562	-0-	112	1 2699 3	Y	118	117 1	27		
						130	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12		5394 X	4555	-0-	-839	-0-	294 1	4097 3	Y	149	148	1		64
							164 9							
01		5301 X	4605	-0-	-696	-0-	282 1	4148 3	Y	159	172	1		51
							175 9							
02		4536 X	4154	-0-	-382	-0-	158 1	3852 3	Y	131	142	1		40
							144 9							
03		4867 X	4708	-0-	-159	-0-	204 1	4310 3	Y	176	161	1		55
							194 9							
04		4590 X	4477	-0-	-113	-0-	157 1	4123 3	Y	179	200	1		34
							197 9							
05		4619 X	4604	-0-	-15	-0-	176 1	4252 3	Y	160	157	1		37
							176 9							

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548														
12		4216 X	4056	-0-	-160	-0-	264 1	3676 3	Y	105	104	1		44
							116 9							
01		4185 X	3942	-0-	-243	-0-	243 1	3570 3	Y	117	124	1		37
							129 9							
02		3780 X	2644	-0-	-1136	-0-	101 1	2455 3	Y	80	91	1		26
							88 9							
03		4092 X	3107	-0-	-985	-0-	136 1	2877 3	Y	85	83	1		28
							94 9							
04		3930 X	3038	-0-	-892	-0-	108 1	2833 3	Y	88	100	1		16
							97 9							
05		4061 X	3058	-0-	-1003	-0-	118 1	2841 3	Y	90	87	1		19
							99 9							

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583														
12		5518 X	4902	-0-	-616	-0-	317 1	4419 3	Y	151	150	1		60
							166 9							
01		5456 X	4827	-0-	-629	-0-	295 1	4345 3	Y	170	181	1		49
							187 9							
02		4732 X	4387	-0-	-345	-0-	167 1	4065 3	Y	141	151	1		39
							155 9							
03		5239 X	4823	-0-	-416	-0-	210 1	4445 3	Y	153	145	1		47
							168 9							
04		4860 X	4637	-0-	-223	-0-	164 1	4307 3	Y	151	172	1		26
							166 9							
05		4898 X	4755	-0-	-143	-0-	182 1	4404 3	Y	154	147	1		33
							169 9							

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515														
12		5394 X	78	-0-	-5316	-0-	5 1	73 3	Y	-0-				-0-
							5 1	70 3	Y	-0-				-0-
01		75 X	75	-0-	-0-	-0-	5 1	122 3	Y	-0-				-0-
							4 1	81 3	Y	-0-				-0-
02		127 X	127	-0-	-0-	-0-	3 1	83 3	Y	-0-				-0-
							3 1	83 3	Y	-0-				-0-
03		85 X	85	-0-	-0-	-0-	89 1	2145 3	Y	239	196	1		43
							263 9							
04		90 X	86	-0-	-4	-0-	3 1	83 3	Y	-0-				-0-
							3 1	83 3	Y	-0-				-0-
*05		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	89 1	2145 3	Y	239	196	1		43
							263 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES 07-DR		WELL #:		48H	RRCID ->	273903	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	8178	PERF.	8546 - 15300			
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

12		6851 X	6687	-0-	-164	-0-	418	1	5917	3	Y	320	319	1	130
							352	9							
01		6944 X	6178	-0-	-766	-0-	368	1	5468	3	Y	311	342	1	99
							342	9							
02		6272 X	5799	-0-	-473	-0-	216	1	5271	3	Y	284	300	1	83
							312	9							
03		6944 X	5901	-0-	-1043	-0-	253	1	5355	3	Y	266	261	1	88
							293	9							
04		6540 X	5901	-0-	-639	-0-	207	1	5394	3	Y	273	311	1	50
							300	9							
05		6758 X	6241	-0-	-517	-0-	234	1	5652	3	Y	323	303	1	68
							355	9							

COTULLA				WELL #:		64H	RRCID ->	273919	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	8706 - 13827	
12		3875 X	3583	-0-	-292	-0-	228	1	3187	3	Y	153	145	1	59
							168	9							
01		3751 X	3574	-0-	-177	-0-	216	1	3182	3	Y	160	171	1	48
							176	9							
02		3192 X	2695	-0-	-497	-0-	102	1	2475	3	Y	107	123	1	32
							118	9							
03		3534 X	3430	-0-	-104	-0-	148	1	3118	3	Y	149	137	1	44
							164	9							
04		3480 X	2929	-0-	-551	-0-	101	1	2644	3	Y	167	183	1	28
							184	9							
05		3596 X	2944	-0-	-652	-0-	110	1	2658	3	Y	160	154	1	34
							176	9							

COTULLA				WELL #:		65H	RRCID ->	273920	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8816 - 13254	
12		4588 X	4374	-0-	-214	-0-	279	1	3889	3	Y	187	179	1	78
							206	9							
01		4526 X	4339	-0-	-187	-0-	261	1	3837	3	Y	219	229	1	68
							241	9							
02		4088 X	3003	-0-	-1085	-0-	113	1	2747	3	Y	130	152	1	46
							143	9							
03		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	203	1	4293	3	Y	144	140	1	50
							158	9							
04		4350 X	3983	-0-	-367	-0-	141	1	3684	3	Y	144	164	1	30
							158	9							
05		4371 X	4070	-0-	-301	-0-	155	1	3753	3	Y	147	142	1	35
							162	9							

COTULLA				WELL #:		66H	RRCID ->	273921	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8799 - 12700	
12		3131 X	2941	-0-	-190	-0-	188	1	2629	3	Y	113	110	1	47
							124	9							
01		3131 X	2945	-0-	-186	-0-	179	1	2627	3	Y	126	134	1	39
							139	9							
02		2828 X	2348	-0-	-480	-0-	88	1	2147	3	Y	103	111	1	31
							113	9							
03		3100 X	2495	-0-	-605	-0-	109	1	2299	3	Y	79	81	1	29
							87	9							
04		3000 X	2454	-0-	-546	-0-	86	1	2258	3	Y	100	110	1	19
							110	9							
05		2945 X	2552	-0-	-393	-0-	97	1	2341	3	Y	104	99	1	24
							114	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		3286 X	3028	-0-	-258	-0-	193	1	2700	3	Y	123	123	1	52
							135	9							
01		3255 X	3007	-0-	-248	-0-	182	1	2671	3	Y	140	149	1	43
							154	9							
02		2940 X	2883	-0-	-57	-0-	109	1	2645	3	Y	117	126	1	34
							129	9							
03		3255 X	3037	-0-	-218	-0-	133	1	2820	3	Y	76	82	1	28
							84	9							
04		3150 X	2805	-0-	-345	-0-	99	1	2590	3	Y	105	115	1	18
							116	9							
05		3193 X	2974	-0-	-219	-0-	112	1	2710	3	Y	138	127	1	29
							152	9							

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129															
12		3317 X	3172	-0-	-145	-0-	202	1	2813	3	Y	143	141	1	59
							157	9							
01		3255 X	2811	-0-	-444	-0-	169	1	2481	3	Y	146	159	1	46
							161	9							
02		3164 X	2557	-0-	-607	-0-	97	1	2364	3	Y	87	103	1	30
							96	9							
03		3503 X	2684	-0-	-819	-0-	118	1	2491	3	Y	68	72	1	26
							75	9							
04		3390 X	2390	-0-	-1000	-0-	84	1	2207	3	Y	90	99	1	17
							99	9							
05		3162 X	2509	-0-	-653	-0-	93	1	2249	3	Y	152	137	1	32
							167	9							

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030															
12		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	309	1	4375	3	Y	174	170	1	69
							191	9							
01		4681 X	4466	-0-	-215	-0-	270	1	3999	3	Y	179	193	1	55
							197	9							
02		4228 X	3002	-0-	-1226	-0-	113	1	2759	3	Y	118	135	1	38
							130	9							
03		4681 X	4409	-0-	-272	-0-	191	1	4049	3	Y	154	144	1	48
							169	9							
04		4530 X	4129	-0-	-401	-0-	147	1	3835	3	Y	134	157	1	25
							147	9							
05		4681 X	4214	-0-	-467	-0-	162	1	3898	3	Y	140	134	1	33
							154	9							

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415															
12		1798 X	1478	-0-	-320	-0-	95	1	1342	3	Y	37	36	1	16
							41	9							
01		1767 X	1055	-0-	-712	-0-	63	1	944	3	Y	44	45	1	15
							48	9							
02		1456 X	1208	-0-	-248	-0-	43	1	1048	3	Y	106	95	1	26
							117	9							
03		1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	64	1	1360	3	Y	174	150	1	50
							191	9							
04		1560 X	1200	-0-	-360	-0-	42	1	1083	3	Y	68	99	1	19
							75	9							
05		1488 X	1266	-0-	-222	-0-	48	1	1155	3	Y	57	61	1	15
							63	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

12		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	467 1	6614 3	Y	257	264 1		108	
							283 9							
01		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	480 1	7113 3	Y	259	285 1		82	
							285 9							
02		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	254 1	6190 3	Y	193	215 1		60	
							212 9							
03		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	313 1	6633 3	Y	164	167 1		57	
							180 9							
04		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	245 1	6389 3	Y	216	236 1		37	
							238 9							
*05		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	260 1	6258 3	Y	171	169 1		39	
							188 9							

GATES 07-DR		WELL #:		111H	RRCID ->	274264	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8540 - 12985		
12		3441 X	3175	-0-	-266	-0-	202 1	2866 3	Y	97	99 1		40	
							107 9							
01		3441 X	2673	-0-	-768	-0-	163 1	2407 3	Y	94	104 1		30	
							103 9							
02		3052 X	2241	-0-	-811	-0-	85 1	2064 3	Y	84	89 1		25	
							92 9							
03		3286 X	2539	-0-	-747	-0-	106 1	2238 3	Y	177	152 1		50	
							195 9							
04		3090 X	2498	-0-	-592	-0-	89 1	2324 3	Y	77	108 1		19	
							85 9							
05		3193 X	2873	-0-	-320	-0-	111 1	2675 3	Y	79	79 1		19	
							87 9							

GATES 07-DR		WELL #:		95H	RRCID ->	274275	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8585 - 12490		
12		2418 X	2219	-0-	-199	-0-	136 1	1920 3	Y	148	125 1		48	
							163 9							
01		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	118 1	1761 3	Y	119	130 1		37	
							131 9							
02		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	71 1	1727 3	Y	66	80 1		23	
							73 9							
03		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	72 1	1526 3	Y	71	71 1		23	
							78 9							
04		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	71 1	1846 3	Y	66	78 1		11	
							73 9							
05		2077 N	1901	-0-	-176	-0-	68 1	1634 3	Y	181	158 1		34	
							199 9							

GATES 11-DR		WELL #:		141H	RRCID ->	274286	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8514 - 12415		
12		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	250 1	3544 3	Y	112	109 1		44	
							123 9							
01		3844 X	3696	-0-	-148	-0-	227 1	3357 3	Y	102	113 1		33	
							112 9							
02		3472 X	2681	-0-	-791	-0-	100 1	2446 3	Y	123	123 1		33	
							135 9							
03		3844 X	2468	-0-	-1376	-0-	107 1	2267 3	Y	85	88 1		30	
							94 9							
04		3810 X	2471	-0-	-1339	-0-	89 1	2313 3	Y	63	80 1		13	
							69 9							
05		3937 X	2663	-0-	-1274	-0-	102 1	2455 3	Y	96	89 1		20	
							106 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213													
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

12		3875 X	3321	-0-	-554	-0-	210	1	2971	3	Y	127	125 1 48
							140	9					
01		3534 X	3344	-0-	-190	-0-	202	1	2993	3	Y	135	145 1 38
							149	9					
02		3192 X	2851	-0-	-341	-0-	109	1	2654	3	Y	80	95 1 23
							88	9					
03		3534 X	2610	-0-	-924	-0-	113	1	2403	3	Y	85	83 1 25
							94	9					
04		3300 X	3092	-0-	-208	-0-	110	1	2880	3	Y	93	104 1 14
							102	9					
05		3348 X	3012	-0-	-336	-0-	115	1	2781	3	Y	105	99 1 20
							116	9					

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970													
12		7936 X	6595	-0-	-1341	-0-	415	1	5872	3	Y	280	282 1 114
							308	9					
01		7936 X	6653	-0-	-1283	-0-	399	1	5926	3	Y	298	321 1 91
							328	9					
02		7168 X	5943	-0-	-1225	-0-	223	1	5448	3	Y	247	265 1 73
							272	9					
03		7874 X	5681	-0-	-2193	-0-	245	1	5186	3	Y	227	225 1 75
							250	9					
04		6750 X	5847	-0-	-903	-0-	206	1	5364	3	Y	252	284 1 43
							277	9					
05		6696 X	5929	-0-	-767	-0-	225	1	5428	3	Y	251	240 1 54
							276	9					

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480													
12		2542 X	2390	-0-	-152	-0-	152	1	2120	3	Y	107	125 1 53
							118	9					
01		2480 N	2386	-0-	-94	-0-	143	1	2112	3	Y	119	134 1 38
							131	9					
02		2324 N	1889	-0-	-435	-0-	71	1	1723	3	Y	86	98 1 26
							95	9					
03		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	91	1	1927	3	Y	127	115 1 38
							140	9					
04		2310 N	2121	-0-	-189	-0-	73	1	1916	3	Y	120	136 1 22
							132	9					
*05		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	79	1	1903	3	Y	125	120 1 27
							138	9					

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095													
12		3689 X	3454	-0-	-235	-0-	219	1	3052	3	Y	166	166 1 73
							183	9					
01		3658 X	3410	-0-	-248	-0-	205	1	3007	3	Y	180	194 1 59
							198	9					
02		3304 X	2655	-0-	-649	-0-	100	1	2433	3	Y	111	131 1 39
							122	9					
03		3658 X	1968	-0-	-1690	-0-	81	1	1703	3	Y	167	153 1 53
							184	9					
04		3420 X	2100	-0-	-1320	-0-	71	1	1856	3	Y	157	177 1 33
							173	9					
05		3441 X	2881	-0-	-560	-0-	107	1	2576	3	Y	180	170 1 43
							198	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3472 X	3238	-0-	-234	-0-	207	1	2885	3	Y	133	136	1	59
							146	9							
01		3472 X	3386	-0-	-86	-0-	205	1	3007	3	Y	158	168	1	49
							174	9							
02		3108 X	2851	-0-	-257	-0-	107	1	2612	3	Y	120	132	1	37
							132	9							
03		3379 X	3186	-0-	-193	-0-	137	1	2895	3	Y	140	132	1	45
							154	9							
04		3270 X	2998	-0-	-272	-0-	105	1	2740	3	Y	139	157	1	27
							153	9							
05		3379 X	2664	-0-	-715	-0-	101	1	2430	3	Y	121	119	1	29
							133	9							
GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950															
12		4743 X	4162	-0-	-581	-0-	266	1	3767	3	Y	117	117	1	49
							129	9							
01		4743 X	3846	-0-	-897	-0-	235	1	3481	3	Y	118	128	1	39
							130	9							
02		4032 X	3195	-0-	-837	-0-	121	1	2953	3	Y	110	115	1	34
							121	9							
03		4185 X	3106	-0-	-1079	-0-	135	1	2865	3	Y	96	95	1	35
							106	9							
04		4050 X	2455	-0-	-1595	-0-	88	1	2291	3	Y	69	86	1	18
							76	9							
05		4185 X	2640	-0-	-1545	-0-	102	1	2448	3	Y	82	78	1	22
							90	9							
GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584															
12		7409 X	6658	-0-	-751	-0-	429	1	6080	3	Y	135	138	1	57
							149	9							
01		7316 X	6571	-0-	-745	-0-	405	1	6015	3	Y	137	151	1	43
							151	9							
02		6580 X	4144	-0-	-2436	-0-	158	1	3844	3	Y	129	135	1	37
							142	9							
03		7099 X	5613	-0-	-1486	-0-	249	1	5267	3	Y	88	93	1	32
							97	9							
04		6540 X	5388	-0-	-1152	-0-	197	1	5126	3	Y	59	78	1	13
							65	9							
05		6696 X	5414	-0-	-1282	-0-	214	1	5171	3	Y	26	32	1	9
							29	9							
GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231															
12		3131 X	2894	-0-	-237	-0-	179	1	2540	3	Y	159	149	1	58
							175	9							
01		3131 X	2891	-0-	-240	-0-	172	1	2544	3	Y	159	170	1	47
							175	9							
02		2800 X	2799	-0-	-1	-0-	103	1	2506	3	Y	173	174	1	46
							190	9							
03		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	134	1	2835	3	Y	138	139	1	45
							152	9							
04		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	109	1	2832	3	Y	135	157	1	23
							149	9							
*05		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	120	1	2896	3	Y	147	140	1	30
							162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 07-DR			WELL #:		91H	RRCID ->	274617	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8214	PERF. 9032 - 12384
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

12		1147 N	77	-0-	-1070	-0-	5	1	72	3	Y	-0-
01		217 N	69	-0-	-148	-0-	4	1	65	3	Y	-0-
02		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	80	1	1947	3	Y	16
							85	9				
03		906 N	906	-0-	-0-	-0-	37	1	786	3	Y	22
							83	9				
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	20
							142	9				
05		1612 N	741	-0-	-871	-0-	28	1	676	3	Y	11
							37	9				

GATES 11-DR			WELL #:		147H	RRCID ->	274877	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	8126	PERF. 8569 - 15110

12		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	515	1	7290	3	Y	61
							168	9				
01		8432 X	7859	-0-	-573	-0-	486	1	7211	3	Y	46
							162	9				
02		7616 X	6646	-0-	-970	-0-	257	1	6269	3	Y	33
							120	9				
03		8432 X	6735	-0-	-1697	-0-	297	1	6282	3	Y	43
							156	9				
04		7830 X	4995	-0-	-2835	-0-	180	1	4699	3	Y	20
							116	9				
05		7998 X	5807	-0-	-2191	-0-	227	1	5470	3	Y	22
							110	9				

COTULLA			WELL #:		69H	RRCID ->	274892	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 8638 - 13071

12		3441 X	2892	-0-	-549	-0-	182	1	2537	3	Y	71
							173	9				
01		3410 X	3374	-0-	-36	-0-	202	1	2967	3	Y	60
							205	9				
02		2856 X	2094	-0-	-762	-0-	78	1	1902	3	Y	39
							114	9				
03		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	138	1	2923	3	Y	65
							231	9				
04		3270 X	2009	-0-	-1261	-0-	68	1	1773	3	Y	34
							168	9				
05		3379 X	2539	-0-	-840	-0-	94	1	2283	3	Y	36
							162	9				

GATES 11-DR			WELL #:		146H	RRCID ->	274893	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 8591 - 12990

12		4991 X	4629	-0-	-362	-0-	294	1	4161	3	Y	65
							174	9				
01		4991 X	4284	-0-	-707	-0-	259	1	3841	3	Y	51
							184	9				
02		4480 X	3927	-0-	-553	-0-	148	1	3613	3	Y	42
							166	9				
03		4898 X	4515	-0-	-383	-0-	195	1	4137	3	Y	51
							183	9				
04		4590 X	4340	-0-	-250	-0-	154	1	4020	3	Y	25
							166	9				
05		4650 X	4556	-0-	-94	-0-	174	1	4203	3	Y	32
							179	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		3348 X	3096	-0-	-252	-0-	197	1	2790	3	Y	99	103	1	43
							109	9							
01		3348 X	3052	-0-	-296	-0-	186	1	2760	3	Y	96	107	1	32
							106	9							
02		3024 X	2804	-0-	-220	-0-	106	1	2595	3	Y	94	99	1	27
							103	9							
03		3317 X	2885	-0-	-432	-0-	126	1	2665	3	Y	85	83	1	29
							94	9							
04		3120 X	3000	-0-	-120	-0-	107	1	2794	3	Y	90	102	1	17
							99	9							
05		3100 X	2995	-0-	-105	-0-	115	1	2767	3	Y	103	96	1	24
							113	9							

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819															
12		6355 X	5538	-0-	-817	-0-	356	1	5044	3	Y	125	127	1	52
							138	9							
01		6045 X	5512	-0-	-533	-0-	340	1	5040	3	Y	120	133	1	39
							132	9							
02		5404 X	2841	-0-	-2563	-0-	108	1	2627	3	Y	96	105	1	30
							106	9							
03		5952 X	5089	-0-	-863	-0-	223	1	4717	3	Y	135	124	1	41
							149	9							
04		5550 X	4589	-0-	-961	-0-	165	1	4311	3	Y	103	123	1	21
							113	9							
05		5549 X	4541	-0-	-1008	-0-	176	1	4246	3	Y	108	104	1	25
							119	9							

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771															
12		5766 X	4975	-0-	-791	-0-	316	1	4408	3	Y	228	224	1	93
							251	9							
01		5518 X	4983	-0-	-535	-0-	299	1	4400	3	Y	258	274	1	77
							284	9							
02		4816 X	4244	-0-	-572	-0-	159	1	3863	3	Y	202	220	1	59
							222	9							
03		5053 X	4898	-0-	-155	-0-	210	1	4432	3	Y	233	219	1	73
							256	9							
04		4890 X	4627	-0-	-263	-0-	161	1	4218	3	Y	225	257	1	41
							248	9							
05		4991 X	4867	-0-	-124	-0-	183	1	4414	3	Y	245	233	1	53
							270	9							

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616															
12		5580 X	5220	-0-	-360	-0-	336	1	4753	3	Y	119	112	1	46
							131	9							
01		5425 X	5230	-0-	-195	-0-	323	1	4790	3	Y	106	118	1	34
							117	9							
02		4844 X	3677	-0-	-1167	-0-	142	1	3469	3	Y	60	73	1	21
							66	9							
03		5208 X	4158	-0-	-1050	-0-	184	1	3901	3	Y	66	64	1	23
							73	9							
04		5070 X	4192	-0-	-878	-0-	153	1	3974	3	Y	59	69	1	13
							65	9							
05		5239 X	4457	-0-	-782	-0-	175	1	4215	3	Y	61	58	1	16
							67	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
GATES 07-DR			WELL #:		86H	RRCID ->	274940	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8750 - 14682	
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

12		8308 X	7377	-0-	-931	-0-	466	1	6594	3	Y	288	286 1 116
							317	9					
01		7719 X	7482	-0-	-237	-0-	450	1	6679	3	Y	321	340 1 97
							353	9					
02		6888 X	6148	-0-	-740	-0-	231	1	5641	3	Y	251	272 1 76
							276	9					
03		7626 X	6017	-0-	-1609	-0-	261	1	5524	3	Y	211	214 1 73
							232	9					
*04		7290 X	6043	-0-	-1247	-0-	215	1	5602	3	Y	205	239 1 39
							226	9					
05		7533 X	6385	-0-	-1148	-0-	245	1	5898	3	Y	220	210 1 46
							242	9					

GATES 07-DR			WELL #:		89H	RRCID ->	274941	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	8088	PERF. 8568 - 14211	

12		6696 X	6338	-0-	-358	-0-	397	1	5615	3	Y	296	292 1 121
							326	9					
01		6665 X	6360	-0-	-305	-0-	379	1	5626	3	Y	323	342 1 102
							355	9					
02		6020 X	4777	-0-	-1243	-0-	178	1	4354	3	Y	223	250 1 75
							245	9					
03		6665 X	6260	-0-	-405	-0-	269	1	5698	3	Y	266	251 1 90
							293	9					
04		6330 X	5863	-0-	-467	-0-	207	1	5388	3	Y	244	284 1 50
							268	9					
05		6417 X	5659	-0-	-758	-0-	214	1	5156	3	Y	263	251 1 62
							289	9					

GATES 07-DR			WELL #:		88H	RRCID ->	274959	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 8540 - 14176	

12		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	271	1	3831	3	Y	158	157 1 62
							174	9					
01		4216 X	4019	-0-	-197	-0-	242	1	3592	3	Y	168	180 1 50
							185	9					
02		3836 X	2876	-0-	-960	-0-	111	1	2702	3	Y	57	84 1 23
							63	9					
03		4247 X	4203	-0-	-44	-0-	182	1	3859	3	Y	147	129 1 41
							162	9					
04		4170 X	3873	-0-	-297	-0-	137	1	3583	3	Y	139	158 1 22
							153	9					
05		4309 X	3702	-0-	-607	-0-	142	1	3415	3	Y	132	127 1 27
							145	9					

COTULLA			WELL #:		43H	RRCID ->	275027	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8714 - 13315	

12		3255 X	2699	-0-	-556	-0-	173	1	2412	3	Y	104	105 1 45
							114	9					
01		2945 X	2742	-0-	-203	-0-	166	1	2442	3	Y	122	130 1 37
							134	9					
02		2660 X	2452	-0-	-208	-0-	93	1	2250	3	Y	99	107 1 29
							109	9					
03		2821 X	2563	-0-	-258	-0-	111	1	2342	3	Y	100	97 1 32
							110	9					
04		2730 X	2468	-0-	-262	-0-	86	1	2262	3	Y	109	121 1 20
							120	9					
05		2728 X	2506	-0-	-222	-0-	95	1	2289	3	Y	111	106 1 25
							122	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
12		3875 X	3412	-0-	-463	-0-	219 1	3062 3	Y	119	112 1		47
							131 9						
01		3875 X	3525	-0-	-350	-0-	216 1	3181 3	Y	116	126 1		37
							128 9						
02		3500 X	2771	-0-	-729	-0-	106 1	2582 3	Y	75	87 1		25
							83 9						
03		3658 X	2937	-0-	-721	-0-	122 1	2584 3	Y	210	176 1		59
							231 9						
04		3450 X	2875	-0-	-575	-0-	102 1	2666 3	Y	97	132 1		24
							107 9						
05		3534 X	3288	-0-	-246	-0-	127 1	3069 3	Y	84	87 1		21
							92 9						

COTULLA				WELL #:	46H	RRCID ->	275029	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8689 - 14623
12		5363 X	4978	-0-	-385	-0-	322 1	4489 3	Y	152	149 1		67
							167 9						
01		5208 X	5085	-0-	-123	-0-	311 1	4584 3	Y	173	183 1		57
							190 9						
02		4676 X	3718	-0-	-958	-0-	142 1	3440 3	Y	124	138 1		43
							136 9						
03		5177 X	5047	-0-	-130	-0-	219 1	4628 3	Y	182	165 1		60
							200 9						
04		4920 X	4347	-0-	-573	-0-	154 1	4043 3	Y	136	163 1		33
							150 9						
05		5084 X	3564	-0-	-1520	-0-	139 1	3350 3	Y	68	78 1		23
							75 9						

COTULLA				WELL #:	47H	RRCID ->	275068	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	8634 - 14570
12		6758 X	6443	-0-	-315	-0-	416 1	5798 3	Y	208	201 1		86
							229 9						
01		6696 X	5912	-0-	-784	-0-	363 1	5341 3	Y	189	212 1		63
							208 9						
02		6048 X	4854	-0-	-1194	-0-	185 1	4496 3	Y	157	172 1		48
							173 9						
03		6696 X	6066	-0-	-630	-0-	265 1	5597 3	Y	185	174 1		59
							204 9						
04		6240 X	5622	-0-	-618	-0-	199 1	5210 3	Y	194	217 1		36
							213 9						
05		6448 X	6134	-0-	-314	-0-	235 1	5672 3	Y	206	196 1		46
							227 9						

COTULLA				WELL #:	44H	RRCID ->	275251	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8700 - 13080
12		2604 X	1676	-0-	-928	-0-	105 1	1465 3	Y	96	95 1		39
							106 9						
01		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	159 1	2335 3	Y	105	112 1		32
							116 9						
02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	70 1	1697 3	Y	86	93 1		25
							95 9						
03		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	82 1	1743 3	Y	76	75 1		26
							84 9						
04		2520 N	1921	-0-	-599	-0-	67 1	1744 3	Y	100	108 1		18
							110 9						
05		2077 N	1974	-0-	-103	-0-	74 1	1786 3	Y	104	99 1		23
							114 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		11H	RRCID ->	275443	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8749 - 13400	
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	
12	8866 X	7415	-0-	-1451	-0-	467 1 342 9	6606 3	Y	311	321 1		131	
01	8742 X	7442	-0-	-1300	-0-	447 1 361 9	6634 3	Y	328	357 1		102	
02	7896 X	6843	-0-	-1053	-0-	257 1 311 9	6275 3	Y	283	302 1		83	
03	8742 X	5853	-0-	-2889	-0-	252 1 272 9	5329 3	Y	247	246 1		84	
04	8190 X	5901	-0-	-2289	-0-	208 1 260 9	5433 3	Y	236	276 1		44	
05	7564 X	5783	-0-	-1781	-0-	220 1 261 9	5302 3	Y	237	228 1		53	

GATES 07-DR		WELL #:		109H	RRCID ->	275444	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8758 - 12109	
12	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	210 1 90 9	2981 3	Y	82	83 1		34	
01	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	126 1 109 9	1870 3	Y	99	104 1		29	
02	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	77 1 99 9	1879 3	Y	90	93 1		26	
03	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	64 1 120 9	1357 3	Y	109	101 1		34	
04	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	54 1 102 9	1414 3	Y	93	110 1		17	
*05	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	56 1 187 9	1359 3	Y	170	153 1		34	

GATES 07-DR		WELL #:		108H	RRCID ->	275445	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8650 - 12307	
12	4557 X	4426	-0-	-131	-0-	277 1 227 9	3922 3	Y	206	203 1		81	
01	4557 X	4186	-0-	-371	-0-	250 1 223 9	3713 3	Y	203	222 1		62	
02	4060 X	3687	-0-	-373	-0-	138 1 189 9	3360 3	Y	172	184 1		50	
03	4495 X	4054	-0-	-441	-0-	173 1 223 9	3658 3	Y	203	191 1		62	
04	4350 X	3928	-0-	-422	-0-	138 1 191 9	3599 3	Y	174	206 1		30	
05	4464 X	3991	-0-	-473	-0-	150 1 227 9	3614 3	Y	206	194 1		42	

GATES 07-DR		WELL #:		53H	RRCID ->	275447	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8591 - 12770	
12	6944 X	6126	-0-	-818	-0-	382 1 342 9	5402 3	Y	311	293 1		117	
01	6355 X	6251	-0-	-104	-0-	371 1 373 9	5507 3	Y	339	355 1		101	
02	6412 X	5236	-0-	-1176	-0-	195 1 289 9	4752 3	Y	263	285 1		79	
03	7099 X	5654	-0-	-1445	-0-	242 1 294 9	5118 3	Y	267	259 1		87	
*04	6870 X	5451	-0-	-1419	-0-	192 1 256 9	5003 3	Y	233	275 1		45	
05	6293 X	5779	-0-	-514	-0-	219 1 284 9	5276 3	Y	258	246 1		62	

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	6076 X	4053	-0-	-2023	-0-	260	1	3683	3	Y	100	97	1	37
						110	9							
01	6076 X	3897	-0-	-2179	-0-	238	1	3531	3	Y	116	121	1	32
						128	9							
02	5348 X	2148	-0-	-3200	-0-	82	1	2008	3	Y	53	67	1	18
						58	9							
03	4278 X	2021	-0-	-2257	-0-	89	1	1891	3	Y	37	41	1	14
						41	9							
04	3930 X	2893	-0-	-1037	-0-	104	1	2716	3	Y	66	70	1	10
						73	9							
05	4061 X	3013	-0-	-1048	-0-	116	1	2801	3	Y	87	80	1	17
						96	9							

GATES 07-DR			WELL #:		104H	RRCID ->	275450	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8685 - 13118	

12	3007 X	2453	-0-	-554	-0-	156	1	2206	3	Y	83	77	1	36
						91	9							
01	3007 X	2309	-0-	-698	-0-	139	1	2072	3	Y	89	94	1	31
						98	9							
02	2520 X	1759	-0-	-761	-0-	67	1	1636	3	Y	51	60	1	22
						56	9							
03	2325 X	1986	-0-	-339	-0-	87	1	1844	3	Y	50	50	1	22
						55	9							
04	2400 X	1991	-0-	-409	-0-	72	1	1865	3	Y	49	58	1	13
						54	9							
05	2480 X	1583	-0-	-897	-0-	61	1	1472	3	Y	45	44	1	14
						50	9							

GATES 07-DR			WELL #:		103H	RRCID ->	275452	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	8274	PERF.	8562 - 13596	

12	3782 X	3558	-0-	-224	-0-	228	1	3229	3	Y	92	88	1	35
						101	9							
01	3782 X	3566	-0-	-216	-0-	219	1	3241	3	Y	96	102	1	29
						106	9							
02	3360 X	2028	-0-	-1332	-0-	77	1	1878	3	Y	66	74	1	21
						73	9							
03	3627 X	2416	-0-	-1211	-0-	106	1	2243	3	Y	61	61	1	21
						67	9							
*04	3450 X	2474	-0-	-976	-0-	89	1	2322	3	Y	57	67	1	11
						63	9							
05	3565 X	2602	-0-	-963	-0-	101	1	2431	3	Y	64	60	1	18
						70	9							

GATES 11-DR			WELL #:		155H	RRCID ->	275463	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8761 - 12381	

12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	95	1	1347	3	Y	85	85	1	35
						94	9							
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	98	1	1467	3	Y	86	94	1	27
						95	9							
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	52	1	1261	3	Y	86	89	1	24
						95	9							
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1389	3	Y	40	47	1	17
						44	9							
*04	1620 N	1398	-0-	-222	-0-	51	1	1335	3	Y	11	23	1	5
						12	9							
05	1550 N	1260	-0-	-290	-0-	48	1	1148	3	Y	58	51	1	13
						64	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	294 1	4169 3	Y	128	127 1	51		
							141 9							
01		4588 X	4346	-0-	-242	-0-	266 1	3946 3	Y	122	135 1	38		
							134 9							
02		4256 X	2121	-0-	-2135	-0-	81 1	1976 3	Y	58	76 1	20		
							64 9							
03		4712 X	3464	-0-	-1248	-0-	152 1	3211 3	Y	92	85 1	27		
							101 9							
04		4560 X	3177	-0-	-1383	-0-	114 1	2975 3	Y	80	93 1	14		
							88 9							
05		4619 X	3214	-0-	-1405	-0-	124 1	2998 3	Y	84	80 1	18		
							92 9							

GATES 11-DR		WELL #:		154H	RRCID ->	275465	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8659	- 12323	
12		1922 N	1739	-0-	-183	-0-	108 1	1523 3	Y	98	98 1	40		
							108 9							
01		1984 N	1578	-0-	-406	-0-	93 1	1377 3	Y	98	107 1	31		
							108 9							
02		1624 N	1493	-0-	-131	-0-	54 1	1327 3	Y	102	104 1	29		
							112 9							
03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	67 1	1423 3	Y	60	66 1	23		
							66 9							
*04		1530 N	1426	-0-	-104	-0-	52 1	1364 3	Y	9	26 1	6		
							10 9							
*05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	67 1	1612 3	Y	56	49 1	19		
							62 9							

GATES 11-DR		WELL #:		153H	RRCID ->	275466	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	8647	- 12223	
12		2976 X	2114	-0-	-862	-0-	132 1	1868 3	Y	104	100 1	37		
							114 9							
01		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	229 1	3391 3	Y	116	122 1	31		
							128 9							
02		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	100 1	2443 3	Y	78	88 1	21		
							86 9							
03		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	111 1	2353 3	Y	84	81 1	24		
							92 9							
04		3630 X	2500	-0-	-1130	-0-	92 1	2395 3	Y	12	32 1	4		
							13 9							
05		3751 X	2605	-0-	-1146	-0-	101 1	2440 3	Y	58	52 1	10		
							64 9							

GATES 11-DR		WELL #:		152H	RRCID ->	275467	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8561	- 13053	
12		3813 X	3394	-0-	-419	-0-	215 1	3041 3	Y	125	125 1	51		
							138 9							
01		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	227 1	3361 3	Y	118	131 1	38		
							130 9							
02		3304 X	2521	-0-	-783	-0-	96 1	2333 3	Y	84	95 1	27		
							92 9							
03		3565 X	2719	-0-	-846	-0-	118 1	2501 3	Y	91	88 1	30		
							100 9							
*04		3600 X	2684	-0-	-916	-0-	96 1	2494 3	Y	85	99 1	16		
							94 9							
05		3720 X	2778	-0-	-942	-0-	107 1	2570 3	Y	92	87 1	24		
							101 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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		3813 X	3251	-0-	-562	-0-	206	1	2909	3	Y	124	124	1	51
							136	9							
01		3720 X	3270	-0-	-450	-0-	199	1	2941	3	Y	118	131	1	38
							130	9							
02		3360 X	2579	-0-	-781	-0-	98	1	2392	3	Y	81	93	1	26
							89	9							
03		3720 X	2858	-0-	-862	-0-	124	1	2636	3	Y	89	86	1	29
							98	9							
*04		3360 X	2806	-0-	-554	-0-	100	1	2612	3	Y	85	98	1	16
							94	9							
05		3286 X	2899	-0-	-387	-0-	111	1	2689	3	Y	90	86	1	17
							99	9							

GATES 07-DR			WELL #:		87H	RRCID ->		275470	COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH	8074	PERF. 8483 - 13598		

12		4867 X	3388	-0-	-1479	-0-	212	1	3008	3	Y	153	147	1	61
							168	9							
01		4867 X	3086	-0-	-1781	-0-	184	1	2727	3	Y	159	171	1	49
							175	9							
02		4368 X	1950	-0-	-2418	-0-	71	1	1738	3	Y	128	138	1	39
							141	9							
03		4650 X	4282	-0-	-368	-0-	184	1	3887	3	Y	192	173	1	58
							211	9							
04		4290 X	3393	-0-	-897	-0-	119	1	3113	3	Y	146	174	1	30
							161	9							
05		3410 X	3193	-0-	-217	-0-	117	1	2827	3	Y	226	207	1	49
							249	9							

GATES 07-DR			WELL #:		102H	RRCID ->		275512	COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH	8295	PERF. 8682 - 13115		

12		3348 X	3054	-0-	-294	-0-	197	1	2785	3	Y	65	63	1	28
							72	9							
01		3348 X	2987	-0-	-361	-0-	184	1	2729	3	Y	67	72	1	23
							74	9							
02		2912 X	1629	-0-	-1283	-0-	59	1	1448	3	Y	111	103	1	31
							122	9							
03		3193 X	2059	-0-	-1134	-0-	91	1	1920	3	Y	44	53	1	22
							48	9							
04		3000 X	2026	-0-	-974	-0-	73	1	1905	3	Y	44	54	1	12
							48	9							
05		3069 X	2123	-0-	-946	-0-	83	1	1993	3	Y	43	42	1	13
							47	9							

COTULLA			WELL #:		5H	RRCID ->		275604	COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH	8341	PERF. 8604 - 13107		

12		3813 X	3500	-0-	-313	-0-	224	1	3130	3	Y	133	132	1	55
							146	9							
01		3813 X	3656	-0-	-157	-0-	222	1	3265	3	Y	154	162	1	47
							169	9							
02		3444 X	3317	-0-	-127	-0-	125	1	3049	3	Y	130	139	1	38
							143	9							
03		3658 X	3519	-0-	-139	-0-	155	1	3276	3	Y	80	87	1	31
							88	9							
04		3540 X	3345	-0-	-195	-0-	118	1	3088	3	Y	126	135	1	22
							139	9							
*05		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	142	1	3430	3	Y	149	139	1	32
							164	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12		4588 X	4244	-0-	-344	-0-	275	1	3833	3	Y	124	121 1	53
							136	9						
01		4588 X	4221	-0-	-367	-0-	259	1	3810	3	Y	138	147 1	44
							152	9						
02		4088 X	3599	-0-	-489	-0-	138	1	3348	3	Y	103	113 1	34
							113	9						
03		4092 X	3022	-0-	-1070	-0-	130	1	2746	3	Y	133	124 1	43
							146	9						
04		4110 X	3361	-0-	-749	-0-	119	1	3113	3	Y	117	135 1	25
							129	9						
05		4247 X	3335	-0-	-912	-0-	128	1	3084	3	Y	112	109 1	28
							123	9						

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387														
12		4030 X	3687	-0-	-343	-0-	236	1	3286	3	Y	150	149 1	65
							165	9						
01		4030 X	3942	-0-	-88	-0-	239	1	3521	3	Y	165	177 1	53
							182	9						
02		3640 X	227	-0-	-3413	-0-	3	1	85	3	Y	126	139 1	40
							139	9						
03		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	171	1	3618	3	Y	141	134 1	47
							155	9						
04		3810 X	3755	-0-	-55	-0-	132	1	3470	3	Y	139	158 1	28
							153	9						
05		3937 X	3872	-0-	-65	-0-	148	1	3566	3	Y	144	137 1	35
							158	9						

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480														
12		2883 X	1847	-0-	-1036	-0-	116	1	1623	3	Y	98	97 1	42
							108	9						
01		2821 X	2613	-0-	-208	-0-	159	1	2332	3	Y	111	118 1	35
							122	9						
02		2128 X	2123	-0-	-5	-0-	80	1	1955	3	Y	80	90 1	25
							88	9						
03		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	118	1	2484	3	Y	94	89 1	30
							103	9						
04		2520 X	2018	-0-	-502	-0-	71	1	1849	3	Y	89	101 1	18
							98	9						
05		2604 X	2598	-0-	-6	-0-	99	1	2396	3	Y	94	90 1	22
							103	9						

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350														
12		4991 X	3887	-0-	-1104	-0-	253	1	3536	3	Y	89	88 1	40
							98	9						
01		4991 X	3896	-0-	-1095	-0-	241	1	3546	3	Y	99	105 1	34
							109	9						
02		4508 X	3158	-0-	-1350	-0-	121	1	2947	3	Y	82	88 1	28
							90	9						
03		4557 X	3157	-0-	-1400	-0-	137	1	2900	3	Y	109	100 1	37
							120	9						
04		3930 X	2519	-0-	-1411	-0-	89	1	2340	3	Y	82	99 1	20
							90	9						
05		3906 X	2151	-0-	-1755	-0-	82	1	1992	3	Y	70	71 1	19
							77	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		2883 X	2178	-0-	-705	-0-	142	1	1977	3	Y	54	55	1	22
							59	9							
01		2790 X	2329	-0-	-461	-0-	141	1	2086	3	Y	93	91	1	24
							102	9							
02		2520 X	1963	-0-	-557	-0-	76	1	1845	3	Y	38	49	1	13
							42	9							
03		2480 X	2325	-0-	-155	-0-	103	1	2183	3	Y	35	36	1	12
							39	9							
04		2340 X	1945	-0-	-395	-0-	69	1	1812	3	Y	58	61	1	9
							64	9							
05		2325 X	1983	-0-	-342	-0-	76	1	1831	3	Y	69	64	1	14
							76	9							

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750															
12		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	59	1	837	3	Y	111	115	1	46
							122	9							
01		997 N	997	-0-	-0-	-0-	55	1	812	3	Y	118	128	1	36
							130	9							
02		784 N	206	-0-	-578	-0-	4	1	97	3	Y	95	103	1	28
							105	9							
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	98	95	1	31
							108	9							
04		990 N	304	-0-	-686	-0-	8	1	210	3	Y	78	95	1	14
							86	9							
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	110	102	1	22

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206															
12		3999 X	3843	-0-	-156	-0-	242	1	3419	3	Y	165	169	1	69
							182	9							
01		3999 X	3582	-0-	-417	-0-	213	1	3160	3	Y	190	201	1	58
							209	9							
02		3612 X	3255	-0-	-357	-0-	121	1	2956	3	Y	162	172	1	48
							178	9							
03		3937 X	3217	-0-	-720	-0-	138	1	2933	3	Y	133	135	1	46
							146	9							
04		3810 X	3182	-0-	-628	-0-	113	1	2936	3	Y	121	144	1	23
							133	9							
05		3875 X	3329	-0-	-546	-0-	126	1	3030	3	Y	157	147	1	33
							173	9							

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805															
12		6727 X	6320	-0-	-407	-0-	402	1	5691	3	Y	206	207	1	84
							227	9							
01		6696 X	5979	-0-	-717	-0-	363	1	5394	3	Y	202	223	1	63
							222	9							
02		6048 X	5447	-0-	-601	-0-	207	1	5044	3	Y	178	189	1	52
							196	9							
03		6696 X	5630	-0-	-1066	-0-	244	1	5177	3	Y	190	181	1	61
							209	9							
04		6450 X	5266	-0-	-1184	-0-	188	1	4888	3	Y	173	201	1	33
							190	9							
05		6355 X	5522	-0-	-833	-0-	212	1	5110	3	Y	182	174	1	41
							200	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 11-DR													WELL #: 127H		RRCID -> 276091		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 8405 - 13597	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE									
12		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	306	1	4339	3	Y	202	189 1	76								
							222	9														
01		4929 X	4839	-0-	-90	-0-	291	1	4321	3	Y	206	219 1	63								
							227	9														
02		4452 X	2037	-0-	-2415	-0-	74	1	1794	3	Y	154	169 1	48								
							169	9														
03		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	227	1	4799	3	Y	101	111 1	38								
							111	9														
04		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	172	1	4477	3	Y	127	143 1	22								
							140	9														
05		4898 X	4393	-0-	-505	-0-	170	1	4093	3	Y	118	114 1	26								
							130	9														

GATES 11-DR													WELL #: 125H		RRCID -> 276253		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8164		PERF. 8295 - 11153	
12		3379 X	3103	-0-	-276	-0-	197	1	2789	3	Y	106	103 1	42								
							117	9														
01		3379 X	2819	-0-	-560	-0-	172	1	2538	3	Y	99	109 1	32								
							109	9														
02		2940 X	1672	-0-	-1268	-0-	62	1	1513	3	Y	88	94 1	26								
							97	9														
03		3193 X	2454	-0-	-739	-0-	108	1	2281	3	Y	59	64 1	21								
							65	9														
*04		3090 X	2228	-0-	-862	-0-	80	1	2096	3	Y	47	58 1	10								
							52	9														
05		3131 X	1998	-0-	-1133	-0-	76	1	1833	3	Y	81	74 1	15								
							89	9														

GATES 11-DR													WELL #: 172H		RRCID -> 276254		COMPL. DATE 09/13/2014		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 8398 - 12824	
12		2356 X	2100	-0-	-256	-0-	130	1	1836	3	Y	122	121 1	49								
							134	9														
01		2201 N	1912	-0-	-289	-0-	112	1	1667	3	Y	121	132 1	38								
							133	9														
02		1960 N	1900	-0-	-60	-0-	70	1	1709	3	Y	110	116 1	32								
							121	9														
03		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	80	1	1686	3	Y	134	125 1	41								
							147	9														
*04		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	75	1	1959	3	Y	117	136 1	22								
							129	9														
05		2108 N	1733	-0-	-375	-0-	64	1	1539	3	Y	118	114 1	22								
							130	9														

GATES 11-DR													WELL #: 171H		RRCID -> 276255		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 8385 - 12818	
12		2325 X	1937	-0-	-388	-0-	117	1	1662	3	Y	144	149 1	61								
							158	9														
01		2077 N	1757	-0-	-320	-0-	107	1	1591	3	Y	54	87 1	28								
							59	9														
02		1904 N	1416	-0-	-488	-0-	53	1	1283	3	Y	73	79 1	22								
							80	9														
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	56	1	1179	3	Y	103	94 1	31								
							113	9														
04		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	69	1	1806	3	Y	198	200 1	29								
							218	9														
05		1581 N	1499	-0-	-82	-0-	56	1	1347	3	Y	87	93 1	23								
							96	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 11-DR													WELL #: 183H		RRCID -> 276256		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8307 - 12358	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE									
12		5983 X	4844	-0-	-1139	-0-	304	1	4305	3	Y	214	199 1	80								
							235	9														
01		5983 X	4266	-0-	-1717	-0-	256	1	3792	3	Y	198	215 1	63								
							218	9														
02		5404 X	3770	-0-	-1634	-0-	141	1	3434	3	Y	177	187 1	53								
							195	9														
03		4960 X	4622	-0-	-338	-0-	198	1	4205	3	Y	199	188 1	64								
							219	9														
04		4740 X	4265	-0-	-475	-0-	151	1	3927	3	Y	170	201 1	33								
							187	9														
05		4898 X	4398	-0-	-500	-0-	168	1	4040	3	Y	173	167 1	39								
							190	9														
GATES 11-DR													WELL #: 126H		RRCID -> 276257		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 8423 - 12738	
12		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	238	1	3369	3	Y	141	138 1	58								
							155	9														
01		3968 X	3740	-0-	-228	-0-	226	1	3350	3	Y	149	159 1	48								
							164	9														
02		3584 X	2103	-0-	-1481	-0-	77	1	1886	3	Y	127	136 1	39								
							140	9														
03		3968 X	3541	-0-	-427	-0-	155	1	3275	3	Y	101	103 1	37								
							111	9														
04		3780 X	2645	-0-	-1135	-0-	93	1	2435	3	Y	106	122 1	21								
							117	9														
05		3782 X	3156	-0-	-626	-0-	121	1	2912	3	Y	112	107 1	26								
							123	9														
GATES 11-DR													WELL #: 129H		RRCID -> 276328		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8622 - 12514	
12		5208 X	5170	-0-	-38	-0-	329	1	4653	3	Y	171	169 1	67								
							188	9														
01		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	317	1	4710	3	Y	194	205 1	56								
							213	9														
02		4872 X	4386	-0-	-486	-0-	167	1	4065	3	Y	140	156 1	40								
							154	9														
03		5394 X	4842	-0-	-552	-0-	211	1	4468	3	Y	148	143 1	45								
							163	9														
04		5220 X	4621	-0-	-599	-0-	166	1	4314	3	Y	128	150 1	23								
							141	9														
05		5270 X	4761	-0-	-509	-0-	184	1	4431	3	Y	133	128 1	28								
							146	9														
GATES 11-DR													WELL #: 134H		RRCID -> 276341		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 8168		PERF. 8503 - 14515	
12		5921 X	5523	-0-	-398	-0-	353	1	4995	3	Y	159	153 1	63								
							175	9														
01		5797 X	5394	-0-	-403	-0-	333	1	4941	3	Y	109	131 1	41								
							120	9														
02		5236 X	4525	-0-	-711	-0-	174	1	4243	3	Y	98	107 1	32								
							108	9														
03		5704 X	5349	-0-	-355	-0-	234	1	4964	3	Y	137	126 1	43								
							151	9														
04		5400 X	5198	-0-	-202	-0-	187	1	4866	3	Y	132	150 1	25								
							145	9														
05		5549 X	5323	-0-	-226	-0-	206	1	4972	3	Y	132	127 1	30								
							145	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 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

12		4805 X	4748	-0-	-57	-0-	303 1	4293 3	Y	138	137 1	59
							152 9					
01		5084 X	4115	-0-	-969	-0-	249 1	3686 3	Y	164	171 1	52
							180 9					
02		4592 X	3484	-0-	-1108	-0-	132 1	3211 3	Y	128	138 1	42
							141 9					
03		5084 X	3524	-0-	-1560	-0-	153 1	3238 3	Y	121	119 1	44
							133 9					
04		4800 X	4086	-0-	-714	-0-	146 1	3797 3	Y	130	147 1	27
							143 9					
05		4774 X	4331	-0-	-443	-0-	165 1	3987 3	Y	163	151 1	39
							179 9					

GATES 07-DR			WELL #:		187H	RRCID ->	276359	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	8239	PERF. 8452 - 14015

12		7750 X	6695	-0-	-1055	-0-	422 1	5975 3	Y	271	262 1	105
							298 9					
01		7750 X	6520	-0-	-1230	-0-	394 1	5851 3	Y	250	276 1	79
							275 9					
02		7000 X	5778	-0-	-1222	-0-	216 1	5275 3	Y	261	268 1	72
							287 9					
03		7006 X	5515	-0-	-1491	-0-	238 1	5048 3	Y	208	211 1	69
							229 9					
04		6540 X	5080	-0-	-1460	-0-	180 1	4679 3	Y	201	235 1	35
							221 9					
05		6758 X	5245	-0-	-1513	-0-	198 1	4777 3	Y	245	230 1	50
							270 9					

GATES 07-DR GU DD			WELL #:		168H	RRCID ->	276363	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8702 - 12945

12		3038 X	3006	-0-	-32	-0-	191 1	2706 3	Y	99	96 1	40
							109 9					
01		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	194 1	2872 3	Y	120	124 1	36
							132 9					
02		2716 X	1946	-0-	-770	-0-	74 1	1798 3	Y	67	80 1	23
							74 9					
03		2976 X	2711	-0-	-265	-0-	118 1	2508 3	Y	77	74 1	26
							85 9					
04		3120 X	2065	-0-	-1055	-0-	74 1	1941 3	Y	45	60 1	11
							50 9					
05		3224 X	2996	-0-	-228	-0-	116 1	2794 3	Y	78	72 1	17
							86 9					

GATES 11-DR			WELL #:		130H	RRCID ->	276365	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 8527 - 13481

12		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	260 1	3685 3	Y	134	135 1	57
							147 9					
01		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	306 1	4545 3	Y	213	209 1	61
							234 9					
02		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	162 1	3958 3	Y	197	200 1	58
							217 9					
03		4340 X	3653	-0-	-687	-0-	159 1	3372 3	Y	111	123 1	46
							122 9					
04		4950 X	3531	-0-	-1419	-0-	126 1	3295 3	Y	100	123 1	23
							110 9					
05		5115 X	4029	-0-	-1086	-0-	155 1	3727 3	Y	134	125 1	32
							147 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		2542 X	2055	-0-	-487	-0-	129	1	1826	3	Y	91	84	1	32
							100	9							
01		2511 N	1983	-0-	-528	-0-	120	1	1783	3	Y	73	82	1	23
							80	9							
02		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	67	1	1634	3	Y	73	76	1	20
							80	9							
03		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	72	1	1534	3	Y	31	38	1	13
							34	9							
04		1920 N	1869	-0-	-51	-0-	67	1	1756	3	Y	42	48	1	7
							46	9							
05		1984 N	1952	-0-	-32	-0-	76	1	1829	3	Y	43	41	1	9
							47	9							

GATES 11-DR			WELL #:		137H	RRCID -> 276382			COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8153 PERF. 8461 - 14396			

12		6603 X	6251	-0-	-352	-0-	397	1	5620	3	Y	213	212	1	84
							234	9							
01		6603 X	6132	-0-	-471	-0-	372	1	5529	3	Y	210	230	1	64
							231	9							
02		5964 X	5224	-0-	-740	-0-	198	1	4839	3	Y	170	185	1	49
							187	9							
03		6479 X	5944	-0-	-535	-0-	258	1	5467	3	Y	199	187	1	61
							219	9							
04		6210 X	5598	-0-	-612	-0-	200	1	5224	3	Y	158	190	1	29
							174	9							
05		6293 X	6192	-0-	-101	-0-	237	1	5722	3	Y	212	197	1	44
							233	9							

GATES 11-DR			WELL #:		182H	RRCID -> 276383			COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8038 PERF. 8312 - 13875			

12		2728 X	2335	-0-	-393	-0-	144	1	2044	3	Y	134	136	1	55
							147	9							
01		2728 X	1878	-0-	-850	-0-	110	1	1639	3	Y	117	133	1	39
							129	9							
02		2324 X	1910	-0-	-414	-0-	70	1	1717	3	Y	112	118	1	33
							123	9							
03		2573 X	2360	-0-	-213	-0-	100	1	2121	3	Y	126	119	1	40
							139	9							
04		2370 X	2312	-0-	-58	-0-	81	1	2098	3	Y	121	139	1	22
							133	9							
*05		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	89	1	2147	3	Y	134	127	1	29
							147	9							

GATES 11-DR			WELL #:		135H	RRCID -> 276397			COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8162 PERF. 8429 - 14365			

12		3937 X	3719	-0-	-218	-0-	238	1	3364	3	Y	106	105	1	46
							117	9							
01		3937 X	3498	-0-	-439	-0-	217	1	3218	3	Y	57	76	1	27
							63	9							
02		3528 X	3110	-0-	-418	-0-	120	1	2939	3	Y	46	54	1	19
							51	9							
03		3906 X	3288	-0-	-618	-0-	145	1	3068	3	Y	68	63	1	24
							75	9							
04		3750 X	3221	-0-	-529	-0-	116	1	3022	3	Y	75	83	1	16
							83	9							
05		3751 X	3346	-0-	-405	-0-	129	1	3116	3	Y	92	85	1	23
							101	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5642 X	5525	-0-	-117	-0-	350 1	4954 3	Y	201	197 1		75
01	5518 X	4548	-0-	-970	-0-	221 9	4090 3	Y	165	190 1		50
02	5152 X	3631	-0-	-1521	-0-	276 1	3332 3	Y	147	158 1		39
03	5704 X	5244	-0-	-460	-0-	182 9	4807 3	Y	191	176 1		54
04	5520 X	4736	-0-	-784	-0-	137 1	4404 3	Y	148	178 1		24
05	5549 X	4748	-0-	-801	-0-	162 9	4397 3	Y	154	148 1		30
						227 1						
						210 9						
						169 1						
						163 9						
						182 1						
						169 9						

GATES 07-DR		WELL #:		186H	RRCID ->	276721	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8520 - 13104
12	6262 X	5960	-0-	-302	-0-	381 1	5388 3	Y	174	171 1		71
01	6262 X	5534	-0-	-728	-0-	191 9	5011 3	Y	168	184 1		55
02	5656 X	4026	-0-	-1630	-0-	338 1	3729 3	Y	131	143 1		43
03	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	185 9	7504 3	Y	148	141 1		50
04	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	153 1	6694 3	Y	135	158 1		27
*05	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	144 9	7798 3	Y	138	132 1		33
						354 1						
						163 9						
						257 1						
						149 9						
						323 1						
						152 9						

GATES 07-DR		WELL #:		107H	RRCID ->	276810	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8553 - 12738
12	7347 X	6662	-0-	-685	-0-	422 1	5976 3	Y	240	229 1		92
01	6944 X	6268	-0-	-676	-0-	264 9	5645 3	Y	221	243 1		70
02	6160 X	5976	-0-	-184	-0-	380 1	5442 3	Y	283	277 1		76
03	6820 X	6387	-0-	-433	-0-	243 9	5683 3	Y	396	354 1		118
04	6510 X	5864	-0-	-646	-0-	223 1	5454 3	Y	183	256 1		45
05	6696 X	6026	-0-	-670	-0-	311 9	5583 3	Y	192	191 1		46
						268 1						
						436 9						
						209 1						
						201 9						
						232 1						
						211 9						

GATES 07-DR		WELL #:		13H	RRCID ->	276814	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8785 - 12665
12	4371 X	3813	-0-	-558	-0-	238 1	3363 3	Y	193	191 1		75
01	4371 X	3827	-0-	-544	-0-	212 9	3383 3	Y	196	213 1		58
02	3948 X	3504	-0-	-444	-0-	228 1	3188 3	Y	168	179 1		47
03	4247 X	3432	-0-	-815	-0-	216 9	3091 3	Y	177	169 1		55
04	3930 X	3421	-0-	-509	-0-	131 1	3127 3	Y	158	186 1		27
05	3875 X	3602	-0-	-273	-0-	185 9	3278 3	Y	171	163 1		35
						146 1						
						195 9						
						120 1						
						174 9						
						136 1						
						188 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
COTULLA																						
WELL #: 78H RRCID -> 277023													COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 8576 - 11725					
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									
12		1798 N	1779	-0-	-19	-0-	110	1	1529	3	Y	127	123	1	51							
							140	9														
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	103	1	1514	3	Y	80	102	1	29							
							88	9														
02		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	57	1	1375	3	Y	106	107	1	28							
							117	9														
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1209	3	Y	67	71	1	24							
							74	9														
04		1650 N	1413	-0-	-237	-0-	51	1	1328	3	Y	31	48	1	7							
							34	9														
05		1705 N	1475	-0-	-230	-0-	56	1	1365	3	Y	49	47	1	9							
							54	9														
COTULLA													WELL #: 38H		RRCID -> 277025		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8284 - 12527	
12		5115 X	4854	-0-	-261	-0-	310	1	4327	3	Y	197	194	1	84							
							217	9														
01		5053 X	4827	-0-	-226	-0-	291	1	4291	3	Y	223	237	1	70							
							245	9														
02		4564 X	4043	-0-	-521	-0-	153	1	3708	3	Y	165	183	1	52							
							182	9														
03		5022 X	4794	-0-	-228	-0-	207	1	4378	3	Y	190	180	1	62							
							209	9														
04		4800 X	4721	-0-	-79	-0-	159	1	4166	3	Y	360	363	1	59							
							396	9														
*05		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	180	1	4347	3	Y	378	354	1	83							
							416	9														
COTULLA													WELL #: 39H		RRCID -> 277844		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8583 - 13016	
12		4805 X	4602	-0-	-203	-0-	299	1	4168	3	Y	123	120	1	48							
							135	9														
01		4805 X	4670	-0-	-135	-0-	288	1	4241	3	Y	128	139	1	37							
							141	9														
02		4340 X	3780	-0-	-560	-0-	143	1	3482	3	Y	141	142	1	36							
							155	9														
03		4588 X	4514	-0-	-74	-0-	198	1	4191	3	Y	114	114	1	36							
							125	9														
04		4530 X	4277	-0-	-253	-0-	153	1	4015	3	Y	99	118	1	17							
							109	9														
05		4681 X	4020	-0-	-661	-0-	155	1	3753	3	Y	102	100	1	19							
							112	9														
GATES 11-DR													WELL #: 143H		RRCID -> 277935		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8640 - 12481	
12		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	374	1	5298	3	Y	212	213	1	89							
							233	9														
01		5766 X	5706	-0-	-60	-0-	346	1	5134	3	Y	205	227	1	67							
							226	9														
02		5348 X	4670	-0-	-678	-0-	177	1	4318	3	Y	159	176	1	50							
							175	9														
03		5921 X	5138	-0-	-783	-0-	223	1	4724	3	Y	174	167	1	57							
							191	9														
04		5760 X	4975	-0-	-785	-0-	177	1	4621	3	Y	161	187	1	31							
							177	9														
05		5952 X	5139	-0-	-813	-0-	197	1	4749	3	Y	175	167	1	39							
							193	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.// 499978												
WRIGHT, L. C.			WELL #: 1H		RRCID -> 278467			COMPL. DATE 12/27/2014			TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020				
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

12		17174 X	15890	-0-	-1284	-0-	506	1	15384	3	N	-0-			-0-
01		16802 X	15526	-0-	-1276	-0-	621	1	14905	3	N	-0-			-0-
02		14840 X	13687	-0-	-1153	-0-	537	1	13150	3	N	-0-			-0-
03		16430 X	14939	-0-	-1491	-0-	680	1	14259	3	N	-0-			-0-
04		15630 X	14208	-0-	-1422	-0-	610	1	13598	3	N	-0-			-0-
05		15903 X	14457	-0-	-1446	-0-	530	1	13927	3	N	-0-			-0-

COTULLA			WELL #: 37H		RRCID -> 278510			COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345				
12		5115 X	4894	-0-	-221	-0-	314	1	4382	3	Y	180	177	1	77
							198	9							
01		5115 X	3929	-0-	-1186	-0-	236	1	3476	3	Y	197	212	1	62
							217	9							
02		4368 X	3991	-0-	-377	-0-	151	1	3663	3	Y	161	174	1	49
							177	9							
03		4836 X	4388	-0-	-448	-0-	190	1	4010	3	Y	171	164	1	56
							188	9							
04		4740 X	4219	-0-	-521	-0-	148	1	3875	3	Y	178	200	1	34
							196	9							
05		4898 X	4331	-0-	-567	-0-	164	1	3959	3	Y	189	180	1	43
							208	9							

OWENS 1080			WELL #: 11H		RRCID -> 278517			COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300				
12		40269 X	33371	-0-	-6898	-0-	1063	1	32308	3	Y	-0-			-0-
01		44879 X	44879	-0-	-0-	-0-	1794	1	43085	3	Y	-0-			-0-
02		34972 X	34378	-0-	-594	-0-	1348	1	33030	3	Y	-0-			-0-
03		44178 X	44178	-0-	-0-	-0-	2012	1	42166	3	Y	-0-			-0-
04		42373 X	42373	-0-	-0-	-0-	1820	1	40553	3	Y	-0-			-0-
*05		45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	1675	1	43984	3	Y	-0-			-0-

OWENS 1080			WELL #: 12H		RRCID -> 278518			COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530				
12		33201 X	25025	-0-	-8176	-0-	797	1	24228	3	Y	-0-			-0-
01		36823 X	36823	-0-	-0-	-0-	1472	1	35351	3	Y	-0-			-0-
02		38595 X	38595	-0-	-0-	-0-	1513	1	37082	3	Y	-0-			-0-
03		69577 X	69577	-0-	-0-	-0-	3168	1	66409	3	Y	-0-			-0-
04		50797 X	50797	-0-	-0-	-0-	2181	1	48616	3	Y	-0-			-0-
*05		57549 X	57549	-0-	-0-	-0-	2111	1	55438	3	Y	-0-			-0-

OWENS 1080			WELL #: 13H		RRCID -> 278542			COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195				
12		40114 X	31660	-0-	-8454	-0-	1009	1	30651	3	Y	-0-			-0-
01		42582 X	42582	-0-	-0-	-0-	1702	1	40880	3	Y	-0-			-0-
02		34216 X	33782	-0-	-434	-0-	1325	1	32457	3	Y	-0-			-0-
03		37014 X	36771	-0-	-243	-0-	1674	1	35097	3	Y	-0-			-0-
04		41220 X	35868	-0-	-5352	-0-	1540	1	34328	3	Y	-0-			-0-
05		42594 X	36588	-0-	-6006	-0-	1342	1	35246	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

12		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	612	1	8532	3	Y	234	222	1	92
							257	9							
01		9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	557	1	8193	3	Y	260	275	1	77
							286	9							
02		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	302	1	7337	3	Y	213	229	1	61
							234	9							
03		8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	393	1	8315	3	Y	227	217	1	71
							250	9							
04		9090 X	8839	-0-	-251	-0-	315	1	8259	3	Y	241	269	1	43
							265	9							
05		9393 X	9131	-0-	-262	-0-	352	1	8507	3	Y	247	236	1	54
							272	9							

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616															

12		3720 X	731	-0-	-2989	-0-	43	1	604	3	Y	76	84	1	42
							84	9							
01		3689 X	1674	-0-	-2015	-0-	99	1	1458	3	Y	106	110	1	38
							117	9							
02		3220 X	1188	-0-	-2032	-0-	44	1	1081	3	Y	57	68	1	27
							63	9							
03		2635 X	458	-0-	-2177	-0-	10	1	215	3	Y	212	174	1	65
							233	9							
04		2280 X	117	-0-	-2163	-0-	2	1	51	3	Y	58	98	1	25
							64	9							
05		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	69	71	1	23

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015															

12		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	452	1	6308	3	Y	187	178	1	76
							206	9							
01		7068 X	6710	-0-	-358	-0-	411	1	6059	3	Y	218	227	1	67
							240	9							
02		6440 X	5722	-0-	-718	-0-	219	1	5318	3	Y	168	183	1	52
							185	9							
03		7130 X	5163	-0-	-1967	-0-	228	1	4818	3	Y	106	117	1	41
							117	9							
04		6900 X	5012	-0-	-1888	-0-	179	1	4697	3	Y	124	140	1	25
							136	9							
05		6975 X	5706	-0-	-1269	-0-	220	1	5314	3	Y	156	145	1	36
							172	9							

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323															

12		17484 X	16285	-0-	-1199	-0-	1052	1	14891	3	Y	311	309	1	126
							342	9							
01		17329 X	15611	-0-	-1718	-0-	965	1	14316	3	Y	300	329	1	97
							330	9							
02		15596 X	14108	-0-	-1488	-0-	544	1	13272	3	Y	265	282	1	80
							292	9							
03		16802 X	14916	-0-	-1886	-0-	659	1	13954	3	Y	275	264	1	91
							303	9							
04		15990 X	14242	-0-	-1748	-0-	517	1	13463	3	Y	238	281	1	48
							262	9							
05		16337 X	14427	-0-	-1910	-0-	564	1	13598	3	Y	241	232	1	57
							265	9							

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE

12		16461 X	15525	-0-	-936	-0-	998	1	13914	3	Y	557	550	1	230
							613	9							
01		16368 X	15314	-0-	-1054	-0-	930	1	13700	3	Y	622	664	1	188
							684	9							
02		14728 X	13413	-0-	-1315	-0-	508	1	12354	3	Y	501	542	1	147
							551	9							
03		15903 X	14801	-0-	-1102	-0-	643	1	13594	3	Y	513	495	1	165
							564	9							
04		15390 X	13823	-0-	-1567	-0-	488	1	12795	3	Y	491	564	1	92
							540	9							
05		15531 X	14427	-0-	-1104	-0-	550	1	13292	3	Y	532	508	1	116
							585	9							

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088															
12		15190 X	14190	-0-	-1000	-0-	908	1	12860	3	Y	384	380	1	153
							422	9							
01		15190 X	13956	-0-	-1234	-0-	855	1	12680	3	Y	383	417	1	119
							421	9							
02		13720 X	9915	-0-	-3805	-0-	382	1	9318	3	Y	195	246	1	68
							215	9							
03		14911 X	11316	-0-	-3595	-0-	498	1	10547	3	Y	246	236	1	78
							271	9							
04		13830 X	11245	-0-	-2585	-0-	406	1	10585	3	Y	231	268	1	41
							254	9							
05		14260 X	12309	-0-	-1951	-0-	478	1	11525	3	Y	278	261	1	58
							306	9							

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140															
12		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	472	1	6686	3	Y	164	167	1	73
							180	9							
01		7192 X	7027	-0-	-165	-0-	432	1	6420	3	Y	159	177	1	55
							175	9							
02		6496 X	6079	-0-	-417	-0-	234	1	5707	3	Y	125	137	1	43
							138	9							
03		7192 X	6514	-0-	-678	-0-	285	1	6032	3	Y	179	163	1	59
							197	9							
04		7140 X	6295	-0-	-845	-0-	227	1	5917	3	Y	137	164	1	32
							151	9							
05		7378 X	6473	-0-	-905	-0-	252	1	6078	3	Y	130	128	1	34
							143	9							

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232															
12		14818 X	13549	-0-	-1269	-0-	870	1	12315	3	Y	331	328	1	132
							364	9							
01		14818 X	13295	-0-	-1523	-0-	817	1	12118	3	Y	327	357	1	102
							360	9							
02		13384 X	11811	-0-	-1573	-0-	454	1	11072	3	Y	259	283	1	78
							285	9							
03		14074 X	12686	-0-	-1388	-0-	557	1	11791	3	Y	307	289	1	96
							338	9							
04		13230 X	12272	-0-	-958	-0-	442	1	11524	3	Y	278	323	1	51
							306	9							
05		13609 X	10327	-0-	-3282	-0-	392	1	9440	3	Y	450	408	1	93
							495	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 11-DR													WELL #: 192H		RRCID -> 278926		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 8474 - 11405	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT									
12		6014 X	4993	-0-	-1021	-0-	318	1	4508	3	Y	152	151	60								
							167	9														
01		6107 X	4368	-0-	-1739	-0-	267	1	3957	3	Y	131	149	42								
							144	9														
02		5516 X	3945	-0-	-1571	-0-	151	1	3691	3	Y	94	107	29								
							103	9														
03		6107 X	4515	-0-	-1592	-0-	198	1	4193	3	Y	113	107	35								
							124	9														
04		5850 X	4304	-0-	-1546	-0-	155	1	4037	3	Y	102	119	18								
							112	9														
05		5022 X	4722	-0-	-300	-0-	183	1	4406	3	Y	121	114	25								
							133	9														
GATES 11-DR													WELL #: 176H		RRCID -> 278934		COMPL. DATE 03/05/2015		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 8735 - 13168	
12		12090 X	9927	-0-	-2163	-0-	640	1	9061	3	Y	205	209	83								
							226	9														
01		11997 X	10130	-0-	-1867	-0-	624	1	9267	3	Y	217	235	65								
							239	9														
02		10668 X	8896	-0-	-1772	-0-	343	1	8369	3	Y	167	183	49								
							184	9														
03		11811 X	8799	-0-	-3012	-0-	388	1	8213	3	Y	180	173	56								
							198	9														
04		9960 X	9148	-0-	-812	-0-	331	1	8624	3	Y	175	202	29								
							193	9														
05		10168 X	8899	-0-	-1269	-0-	347	1	8373	3	Y	163	159	33								
							179	9														
GATES 11-DR													WELL #: 177H		RRCID -> 278938		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 8772 - 13015	
12		12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	787	1	11141	3	Y	234	232	92								
							257	9														
01		11904 X	11596	-0-	-308	-0-	716	1	10629	3	Y	228	250	70								
							251	9														
02		10752 X	8674	-0-	-2078	-0-	334	1	8146	3	Y	176	194	52								
							194	9														
03		11873 X	9549	-0-	-2324	-0-	421	1	8908	3	Y	200	190	62								
							220	9														
04		11850 X	9077	-0-	-2773	-0-	328	1	8558	3	Y	174	206	30								
							191	9														
05		12245 X	9467	-0-	-2778	-0-	369	1	8898	3	Y	182	175	37								
							200	9														
GATES 11-DR													WELL #: 123H		RRCID -> 278947		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 8183		PERF. 8446 - 11455	
12		10571 X	7930	-0-	-2641	-0-	520	1	7357	3	Y	48	53	28								
							53	9														
01		10571 X	8266	-0-	-2305	-0-	519	1	7704	3	Y	39	48	19								
							43	9														
02		9548 X	7705	-0-	-1843	-0-	302	1	7371	3	Y	29	34	14								
							32	9														
03		10571 X	7475	-0-	-3096	-0-	334	1	7078	3	Y	57	50	21								
							63	9														
04		8760 X	6889	-0-	-1871	-0-	253	1	6583	3	Y	48	55	14								
							53	9														
05		8525 X	7271	-0-	-1254	-0-	287	1	6932	3	Y	47	46	15								
							52	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 11-DR													WELL #: 124H		RRCID -> 278949		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 8598 - 12621	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
12		13671 X	12984	-0-	-687	-0-	840	1	11893	3	Y	228	224	1	95							
							251	9														
01		13671 X	13402	-0-	-269	-0-	830	1	12320	3	Y	229	248	1	76							
							252	9														
02		12348 X	11483	-0-	-865	-0-	444	1	10846	3	Y	175	193	1	58							
							193	9														
03		13333 X	13333	-0-	-0-	-0-	591	1	12514	3	Y	207	195	1	70							
							228	9														
04		13144 X	13144	-0-	-0-	-0-	478	1	12454	3	Y	193	223	1	40							
							212	9														
05		13423 X	13365	-0-	-58	-0-	524	1	12622	3	Y	199	190	1	49							
							219	9														
GATES 11-DR													WELL #: 193H		RRCID -> 278952		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 8378 - 11695	
12		7285 X	6836	-0-	-449	-0-	439	1	6214	3	Y	166	168	1	67							
							183	9														
01		7378 X	4856	-0-	-2522	-0-	298	1	4426	3	Y	120	145	1	42							
							132	9														
02		6664 X	3764	-0-	-2900	-0-	143	1	3490	3	Y	119	127	1	34							
							131	9														
03		7378 X	3588	-0-	-3790	-0-	157	1	3317	3	Y	104	103	1	35							
							114	9														
04		7050 X	3552	-0-	-3498	-0-	128	1	3325	3	Y	90	107	1	18							
							99	9														
05		6851 X	3690	-0-	-3161	-0-	140	1	3374	3	Y	160	144	1	34							
							176	9														
GATES 11-DR													WELL #: 122H		RRCID -> 278993		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8540 - 11065	
12		8432 X	7836	-0-	-596	-0-	507	1	7180	3	Y	135	115	1	44							
							149	9														
01		8401 X	8035	-0-	-366	-0-	498	1	7385	3	Y	138	143	1	39							
							152	9														
02		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	227	1	5536	3	Y	122	127	1	34							
							134	9														
03		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	272	1	5765	3	Y	114	111	1	37							
							125	9														
04		7800 X	6177	-0-	-1623	-0-	224	1	5836	3	Y	106	124	1	19							
							117	9														
05		8060 X	6217	-0-	-1843	-0-	243	1	5854	3	Y	109	105	1	23							
							120	9														
GATES 07-DR													WELL #: 8H		RRCID -> 279040		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8186		PERF. N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
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-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05		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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
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-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05		14B2 EXT	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															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397															
12	25513	X	24156	-0-	-1357	-0-	1556	1	22029	3	Y	519	521	1	208
							571	9							
01	25420	X	23803	-0-	-1617	-0-	1468	1	21784	3	Y	501	553	1	156
							551	9							
02	22960	X	21226	-0-	-1734	-0-	817	1	19937	3	Y	429	461	1	124
							472	9							
03	25079	X	22962	-0-	-2117	-0-	1013	1	21446	3	Y	457	437	1	144
							503	9							
04	23760	X	22833	-0-	-927	-0-	827	1	21546	3	Y	418	487	1	75
							460	9							
05	24242	X	23282	-0-	-960	-0-	908	1	21887	3	Y	443	423	1	95
							487	9							

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130															
12	17794	X	16001	-0-	-1793	-0-	1024	1	14496	3	Y	437	438	1	176
							481	9							
01	17794	X	15662	-0-	-2132	-0-	959	1	14239	3	Y	422	466	1	132
							464	9							
02	16072	X	13586	-0-	-2486	-0-	520	1	12678	3	Y	353	382	1	103
							388	9							
03	16740	X	14274	-0-	-2466	-0-	626	1	13250	3	Y	362	350	1	115
							398	9							
04	16170	X	13300	-0-	-2870	-0-	479	1	12476	3	Y	314	372	1	57
							345	9							
05	16089	X	13585	-0-	-2504	-0-	526	1	12678	3	Y	346	330	1	73
							381	9							

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A															
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-			
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	0	W	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								
GATES 07-DR		WELL #:		203H	RRCID ->	279318	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	7997	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	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COTULLA		WELL #:		20H	RRCID ->	279604	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 8701 - 13390				
12	2108	X	1937	-0-	-171	-0-	123	1	1714	3	Y	91	131	1	56
							100	9							
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	105	1	1558	3	Y	108	129	1	35
							119	9							
02	1988	N	766	-0-	-1222	-0-	27	1	655	3	Y	76	89	1	22
							84	9							
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	648	3	Y	33	42	1	13
							36	9							
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	74	1	1944	3	Y	115	113	1	15
							127	9							
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	78	1	1879	3	Y	105	100	1	20
							116	9							

LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:		21H	RRCID ->	280746	COMPL. DATE	10/17/2016	TOTAL DEPTH	9746	PERF. 10070 - 15815				
12	15562	X	12257	-0-	-3305	-0-	385	1	11705	3	Y	152	133	1	77
							167	9							
01	14043	X	11339	-0-	-2704	-0-	447	1	10745	3	Y	134	136	1	75
							147	9							
02	11060	X	8131	-0-	-2929	-0-	315	1	7728	3	Y	80	146	1	9
							88	9							
03	12245	X	12084	-0-	-161	-0-	548	1	11481	3	Y	50	27	1	32
							55	9							
04	11850	X	10828	-0-	-1022	-0-	463	1	10314	3	Y	46	45	1	33
							51	9							
05	12245	X	12083	-0-	-162	-0-	442	1	11596	3	Y	41	38	1	36
							45	9							

LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:		22H	RRCID ->	280747	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9957 - 15359				
12	15066	X	13872	-0-	-1194	-0-	442	1	13430	3	Y	-0-	7	1	-0-
							524	1	12583	3	Y	-0-			-0-
01	14074	X	13107	-0-	-967	-0-	408	1	9997	3	Y	12	11	1	1
							13	9							
02	13664	X	10418	-0-	-3246	-0-	408	1	9997	3	Y	12	11	1	1
							13	9							
03	15128	X	12062	-0-	-3066	-0-	549	1	11498	3	Y	14	7	1	8
							15	9							
04	14640	X	11331	-0-	-3309	-0-	486	1	10828	3	Y	15	14	1	9
							17	9							
05	13857	X	11365	-0-	-2492	-0-	416	1	10929	3	Y	18	15	1	12
							20	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 11-DR			WELL #:		157H	RRCID -> 280895			COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8232 PERF. 8507 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	8618 X	8241	-0-	-377	-0-	523	1	7410	3	Y	280	278	1	112
						308	9							
01	8463 X	8444	-0-	-19	-0-	515	1	7636	3	Y	266	293	1	85
						293	9							
02	7644 X	7003	-0-	-641	-0-	266	1	6498	3	Y	217	237	1	65
						239	9							
03	8463 X	6450	-0-	-2013	-0-	282	1	5971	3	Y	179	183	1	61
						197	9							
04	8220 X	4552	-0-	-3668	-0-	164	1	4283	3	Y	95	133	1	23
						105	9							
05	8494 X	4970	-0-	-3524	-0-	193	1	4652	3	Y	114	112	1	25
						125	9							

GATES 11-DR			WELL #:		156H	RRCID -> 280922			COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8235 PERF. 8757 - 14044		
12	17081 X	15133	-0-	-1948	-0-	955	1	13526	3	Y	593	605	1	241
						652	9							
01	16895 X	14850	-0-	-2045	-0-	897	1	13309	3	Y	585	646	1	180
						644	9							
02	15092 X	12953	-0-	-2139	-0-	491	1	11976	3	Y	442	491	1	131
						486	9							
03	16151 X	14589	-0-	-1562	-0-	635	1	13446	3	Y	462	448	1	145
						508	9							
04	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	537	1	13991	3	Y	458	526	1	77
						504	9							
*05	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	606	1	14620	3	Y	519	489	1	107
						571	9							

GATES 11-DR			WELL #:		164HR	RRCID -> 281067			COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8186 PERF. 8515 - 12696		
12	16120 X	14684	-0-	-1436	-0-	918	1	13004	3	Y	693	709	1	289
						762	9							
01	16120 X	14769	-0-	-1351	-0-	881	1	13078	3	Y	736	797	1	228
						810	9							
02	14560 X	12858	-0-	-1702	-0-	481	1	11729	3	Y	589	640	1	177
						648	9							
03	16058 X	13584	-0-	-2474	-0-	583	1	12342	3	Y	599	581	1	195
						659	9							
04	15120 X	13118	-0-	-2002	-0-	462	1	12029	3	Y	570	660	1	105
						627	9							
05	14880 X	13020	-0-	-1860	-0-	494	1	11919	3	Y	552	534	1	123
						607	9							

GATES 11-DR PSA 'B'			WELL #:		207H	RRCID -> 283477			COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8227 PERF. 8462 - 12668		
12	17918 X	16213	-0-	-1705	-0-	1033	1	14633	3	Y	497	505	1	205
						547	9							
01	17918 X	15719	-0-	-2199	-0-	960	1	14251	3	Y	462	518	1	149
						508	9							
02	15820 X	13733	-0-	-2087	-0-	523	1	12756	3	Y	413	441	1	121
						454	9							
03	17236 X	14727	-0-	-2509	-0-	644	1	13641	3	Y	402	392	1	131
						442	9							
04	16170 X	14067	-0-	-2103	-0-	503	1	13109	3	Y	414	471	1	74
						455	9							
05	16306 X	14168	-0-	-2138	-0-	544	1	13114	3	Y	464	437	1	101
						510	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR PSA 'A'		WELL #:		206H	RRCID ->	283538	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8425 - 13153		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		18228 X	16716	-0-	-1512	-0-	1060	1	15004	3	Y	593	586 1	232
							652	9						
01		18042 X	16176	-0-	-1866	-0-	981	1	14567	3	Y	571	627 1	176
							628	9						
02		16156 X	14112	-0-	-2044	-0-	535	1	13053	3	Y	476	514 1	138
							524	9						
03		20419 X	20419	-0-	-0-	-0-	898	1	19024	3	Y	452	444 1	146
							497	9						
04		16620 X	14423	-0-	-2197	-0-	515	1	13421	3	Y	443	511 1	78
							487	9						
05		16833 X	14648	-0-	-2185	-0-	564	1	13609	3	Y	432	417 1	93
							475	9						

LIGHTNING OIL COMPANY				500600						CNTY: DIMMIT			
CUTLASS WEST A				WELL #:	2	RRCID ->	272949	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	9143 - 13790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-			285
*07		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			285
*08		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			N	-0-	189 1		96
*09		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	-0-			96
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

CUTLASS WEST A				WELL #:	1	RRCID ->	274656	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8708 - 12833
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			351

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA				594675						CNTY: DIMMIT			
BRIGGS				WELL #:	3H	RRCID ->	261329	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	9000 - 12787
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	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 15532 10/03/2020													

PROTEGE ENERGY III LLC				681493						CNTY: DIMMIT				
CMWW A				WELL #:	4301H	RRCID ->	263906	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7611 - 12405	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1395 X	525	-0-	-870	-0-	67	1	304	3	Y	140	138 0	8
							154	9						
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	73	1	328	3	Y	127	126 0	9
							140	9						
02		840 N	442	-0-	-398	-0-	56	1	313	3	Y	66	64 0	11
							73	9						
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	58	1	347	3	Y	256	258 0	9
							282	9						
*04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	477	3	Y	169	161 0	17
							186	9						
*05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	121	1	803	3	Y	203	207 0	13
							223	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4302H		RRCID -> 264171		COMPL. DATE 07/02/2011			TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330		
M	O	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	
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	139 1	1102 3	Y	258	255 0	15
						284 9					
01	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	153 1	2486 3	Y	233	231 0	17
						256 9					
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	132 1	1530 3	Y	108	106 0	19
						119 9					
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	132 1	1296 3	Y	326	332 0	13
						359 9					
*04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	122 1	1738 3	Y	202	192 0	23
						222 9					
05	1922 N	1819	-0-	-103	-0-	138 1	1461 3	Y	200	207 0	16
						220 9					

CMWW B		WELL #: 3701H		RRCID -> 264297		COMPL. DATE 08/19/2011			TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789		
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	158 1	67 9	Y	61	70 1	116
						107 1	66 9	Y	60	59 1	117
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	126 1	75 9	Y	68	15 1	170
						112 1	58 9	Y	53	67 1	156
03	217 N	170	-0-	-47	-0-			Y	-0-		156
								Y	-0-		156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		156
								Y	-0-		156
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		156

CMWW A		WELL #: 4201 H		RRCID -> 265717		COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270		
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	106 1	171 9	Y	155	151 0	10
						119 1	158 9	Y	144	143 0	11
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	56 1	48 9	Y	44	46 0	9
						91 1	293 9	Y	266	263 0	12
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	97 1	151 9	Y	137	128 0	21
						77 1	177 9	Y	161	164 0	18
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-						
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-						
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-						

CMWW A		WELL #: 4401H		RRCID -> 265720		COMPL. DATE 03/17/2011			TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745		
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	488 1	589 3	Y	448	441 0	25
						493 9					
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	492 1	406 3	Y	424	420 0	29
						466 9					
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	390 1	599 3	Y	181	180 0	30
						199 9					
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	456 1	586 3	Y	705	710 0	25
						776 9					
*04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	473 1	366 3	Y	341	332 0	34
						375 9					
*05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	541 1	996 3	Y	417	425 0	26
						459 9					

CMWW A		WELL #: 4402H		RRCID -> 265721		COMPL. DATE 04/15/2011			TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15262 11/01/2018											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493										
MORO CREEK		WELL #:		3303H	RRCID ->	265722	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7616 - 12213		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		394 N	394	-0-	-0-	248	1	146	9	Y	133	126	0	19
01		316 N	316	-0-	-0-	208	1	1	3	Y	97	104	0	12
						107	9							
02		263 N	263	-0-	-0-	207	1	56	9	Y	51	45	0	18
03		397 N	397	-0-	-0-	237	1	160	9	Y	145	150	0	13
*04		450 N	450	-0-	-0-	287	1	163	9	Y	148	141	0	20
*05		615 N	615	-0-	-0-	615	1			Y	-0-	20	0	-0-

MORO CREEK		WELL #:		3301H	RRCID ->	265723	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	7923 - 12550		
12		479 N	479	-0-	-0-	232	1	78	3	Y	154	146	0	22
						169	9							
01		385 N	385	-0-	-0-	147	1	116	3	Y	111	119	0	14
						122	9							
02		280 N	252	-0-	-28	184	1	68	9	Y	62	54	0	22
03		384 N	384	-0-	-0-	217	1	167	9	Y	152	160	0	14
*04		222 N	222	-0-	-0-	94	1	128	9	Y	116	115	0	15
*05		518 N	518	-0-	-0-	157	1	360	3	Y	1	16	0	-0-
						1	9							

MORO CREEK		WELL #:		3302H	RRCID ->	265724	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	7323 - 12223		
12		810 X	810	-0-	-0-	124	1	556	3	Y	118	113	0	17
						130	9							
01		3729 X	3729	-0-	-0-	119	1	543	3	Y	2788	2454	0	351
						3067	9							
02		733 X	733	-0-	-0-	116	1	554	3	Y	57	388	0	20
						63	9							
03		6142 X	6142	-0-	-0-	105	1	271	3	Y	5242	4780	0	482
						5766	9							
*04		697 N	697	-0-	-0-	108	1	349	3	Y	218	671	0	29
						240	9							
*05		507 X	507	-0-	-0-	118	1	389	3	Y	-0-	29	0	-0-

CMWW A		WELL #:		104H	RRCID ->	267487	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	7962 - 13420		
12		703 N	703	-0-	-0-	234	1	270	3	Y	181	178	0	11
						199	9							
01		679 N	679	-0-	-0-	238	1	273	3	Y	153	152	0	12
						168	9							
02		847 N	847	-0-	-0-	197	1	560	3	Y	82	78	0	16
						90	9							
03		891 N	891	-0-	-0-	187	1	425	3	Y	254	259	0	11
						279	9							
*04		1374 N	1374	-0-	-0-	187	1	979	3	Y	189	178	0	22
						208	9							
*05		1006 N	1006	-0-	-0-	215	1	592	3	Y	181	189	0	14
						199	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 4501H		RRCID -> 269906		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 7389		PERF. 7729 - 17759			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	225 1	1164 3	Y	312	304 0			21
01	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	343 9	1026 3	Y	259	258 0			22
02	1316 X	1134	-0-	-182	-0-	226 1	838 3	Y	90	89 0			23
03	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	285 9	915 3	Y	362	364 0			21
*04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	197 1	893 3	Y	169	160 0			30
*05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	99 9	1090 3	Y	201	204 0			27
						225 1							
						398 9							
						179 1							
						186 9							
						218 1							
						221 9							
CMWW A		WELL #: 4403H		RRCID -> 271311		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 7503 - 12615			
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	146 1	590 3	Y	228	224 0			13
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	251 9	423 3	Y	203	202 0			14
02	728 N	595	-0-	-133	-0-	91 1	421 3	Y	90	88 0			16
03	806 N	792	-0-	-14	-0-	223 9	341 3	Y	343	346 0			13
*04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	75 1	554 3	Y	152	148 0			17
05	651 N	325	-0-	-326	-0-	99 9	222 9	Y	202	204 0			15
						74 1							
						377 9							
						89 1							
						167 9							
						103 1							
CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7304		PERF. 7520 - 15080			
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	133 1	3354 3	Y	377	370 0			21
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	415 9	3082 3	Y	325	323 0			23
02	2772 X	2666	-0-	-106	-0-	119 1	2451 3	Y	110	114 0			19
03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	358 9	2617 3	Y	499	500 0			18
*04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	94 1	3041 3	Y	275	265 0			28
*05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	121 9	2727 3	Y	299	308 0			19
						105 1							
						549 9							
						124 1							
						303 9							
						106 1							
						329 9							
CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 7238		PERF. 7589 - 15051			
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	121 1	3206 3	Y	496	488 0			27
01	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	546 9	3152 3	Y	459	454 0			32
02	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	119 1	2762 3	Y	187	188 0			31
03	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	505 9	3049 3	Y	785	788 0			28
04	3180 X	3058	-0-	-122	-0-	107 1	2611 3	Y	318	314 0			32
*05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	206 9	3013 3	Y	459	462 0			29
						122 1							
						864 9							
						97 1							
						350 9							
						117 1							
						505 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493										
CMWW A			WELL #:		4408H	RRCID -> 276422			COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M		CODE	CODE	

12		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-		378 1	1149 3	Y		622	619 0		34
								684 9							
01		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-		339 1	1160 3	Y		541	537 0		38
								595 9							
02		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-		143 1	1230 3	Y		186	193 0		31
								205 9							
03		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-		140 1	1509 3	Y		812	814 0		29
								893 9							
*04		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-		107 1	1452 3	Y		324	321 0		32
								356 9							
*05		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-		129 1	1470 3	Y		395	403 0		24
								435 9							

MORO CREEK			WELL #:		2402H	RRCID -> 276502			COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470			
12		3100 N	4124	-0-	1024	1024		177 1	3462 3	Y		441	398 0	4 1	41
								485 9							
01		1813 N	789	-0-	-1024	-0-		17 1	226 3	Y		496	513 0	2 1	22
								546 9							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	35 0		2
03		2077 X	6	-0-	-2071	-0-		4 1	2 9	Y		2	3 0		1
*04		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-		282 1	1678 3	Y		788	736 0	6 1	47
								867 9							
*05		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-		604 1	2179 3	Y		813	796 0	28 1	36
								894 9							

MORO CREEK			WELL #:		3310H	RRCID -> 277701			COMPL. DATE 03/14/2015			TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283			
12		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-		521 1	3952 3	Y		1193	1141 0		168
								1312 9							
01		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-		505 1	3511 3	Y		702	782 0		88
								772 9							
02		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-		489 1	3508 3	Y		467	388 0		167
								514 9							
03		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-		550 1	3715 3	Y		1293	1341 0		119
								1422 9							
*04		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-		374 1	3691 3	Y		906	905 0		120
								997 9							
05		4526 X	4195	-0-	-331	-0-		429 1	3764 3	Y		2	122 0		-0-
								2 9							

MORO CREEK			WELL #:		3404H	RRCID -> 277703			COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891			
12		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-		592 1	5501 3	Y		994	947 0		140
								1093 9							
01		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-		584 1	4962 3	Y		572	640 0		72
								629 9							
02		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-		526 1	4446 3	Y		380	316 0		136
								418 9							
03		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-		570 1	4416 3	Y		1069	1107 0		98
								1176 9							
*04		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-		419 1	4456 3	Y		617	633 0		82
								679 9							
05		5456 X	3884	-0-	-1572	-0-		478 1	3405 3	Y		1	83 0		-0-
								1 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
MORO CREEK		WELL #: 3403H		RRCID -> 277706		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	5859 X	5013	-0-	-846	-0-	560 1	3631 3	Y	747	728 0	105
						822 9					
01	DLQ G-10	4248	-0-	4248	4248	555 1	3175 3	Y	471	517 0	59
						518 9					
02	DLQ G-10	4742	-0-	4742	8990	536 1	3782 3	Y	385	306 0	138
						424 9					
03	DLQ G-10	5181	-0-	5181	14171	581 1	3544 3	Y	960	1010 0	88
						1056 9					
04	DLQ G-10	5299	-0-	5299	19470	437 1	4092 3	Y	700	695 0	93
						770 9					
05	DLQ G-10	3236	-0-	3236	22706	485 1	2750 3	Y	1	94 0	-0-
						1 9					

MORO CREEK		WELL #: 3309H		RRCID -> 277789		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164			
12	3950 X	3524	-0-	-426	-0-	448 1	2359 3	Y	652	636 0	92
						717 9					
01	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	477 1	224 3	Y	467	500 0	59
						514 9					
02	3528 X	1346	-0-	-2182	-0-	468 1	552 3	Y	296	249 0	106
						326 9					
03	3906 X	1951	-0-	-1955	-0-	542 1	501 3	Y	825	855 0	76
						908 9					
04	3780 X	1920	-0-	-1860	-0-	378 1	1088 3	Y	413	434 0	55
						454 9					
05	3534 X	1505	-0-	-2029	-0-	450 1	1054 3	Y	1	56 0	-0-
						1 9					

MORO CREEK		WELL #: 3307H		RRCID -> 277926		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663			
12	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	468 1	3016 3	Y	709	662 0	100
						780 9					
01	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	432 1	2636 3	Y	521	555 0	66
						573 9					
02	2856 X	2263	-0-	-593	-0-	575 1	1502 3	Y	169	174 0	61
						186 9					
03	3162 X	3078	-0-	-84	-0-	689 1	1743 3	Y	587	594 0	54
						646 9					
*04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	519 1	2002 3	Y	498	486 0	66
						548 9					
*05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	694 1	2773 3	Y	1	67 0	-0-
						1 9					

CMWW A		WELL #: 4410H		RRCID -> 284221		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246			
12	35500 X	35500	-0-	-0-	-0-	1132 1	29948 3	Y	4018	3935 0	224
						4420 9					
01	34377 X	34377	-0-	-0-	-0-	1103 1	29162 3	Y	3738	3699 0	263
						4112 9					
02	27928 X	27928	-0-	-0-	-0-	979 1	25606 3	Y	1221	1273 0	211
						1343 9					
03	32045 X	32045	-0-	-0-	-0-	1027 1	25672 3	Y	4860	4891 0	180
						5346 9					
*04	35775 X	35775	-0-	-0-	-0-	1199 1	32176 3	Y	2182	2124 0	238
						2400 9					
*05	37826 X	37826	-0-	-0-	-0-	1283 1	33177 3	Y	3060	3084 0	214
						3366 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493										
CMWW A			WELL #:		4409H	RRCID ->	284222	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7329 - 15310		
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)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
12		18147 X	18147	-0-	-0-	-0-	764	1	15292	3	Y	1901	1865	0	113
							2091	9							
01		18015 X	18015	-0-	-0-	-0-	764	1	15364	3	Y	1715	1700	0	128
							1887	9							
02		15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	684	1	13660	3	Y	647	653	0	122
							712	9							
03		17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	744	1	13993	3	Y	2557	2573	0	106
							2813	9							
*04		17501 X	17501	-0-	-0-	-0-	734	1	15524	3	Y	1130	1089	0	147
							1243	9							
*05		17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	710	1	15701	3	Y	1398	1418	0	127
							1538	9							

CMWW A			WELL #:		4320H	RRCID ->	285293	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7298 - 15171		
12		12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	686	1	10296	3	Y	1043	1029	0	59
							1147	9							
01		9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	625	1	8264	3	Y	841	840	0	60
							925	9							
02		9884 X	9421	-0-	-463	-0-	598	1	8395	3	Y	389	383	0	66
							428	9							
03		11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	717	1	8848	3	Y	1517	1524	0	59
							1669	9							
04		10590 X	9387	-0-	-1203	-0-	648	1	8038	3	Y	637	621	0	75
							701	9							
05		10943 X	8857	-0-	-2086	-0-	554	1	7433	3	Y	791	803	0	63
							870	9							

MORO CREEK			WELL #:		2310H	RRCID ->	285295	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7006 - 16661		
12		29713 X	29713	-0-	-0-	-0-	1361	1	26544	3	Y	1644	1566	0	47
							1808	9							
01		29036 X	29036	-0-	-0-	-0-	1402	1	25950	3	Y	1531	1528	0	84
							1684	9							
02		24136 X	23970	-0-	-166	-0-	1172	1	22030	3	Y	698	650	0	39
							768	9							
03		27273 X	27273	-0-	-0-	-0-	1235	1	23269	3	Y	2517	2308	0	215
							2769	9							
04		25860 X	23048	-0-	-2812	-0-	1100	1	20295	3	Y	1503	1404	0	82
							1653	9							
05		26722 X	25577	-0-	-1145	-0-	1245	1	22469	3	Y	1694	1634	0	95
							1863	9							

MORO CREEK			WELL #:		2308H	RRCID ->	285334	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7290 - 17388		
12		38076 X	38076	-0-	-0-	-0-	1987	1	32524	3	Y	3241	3068	0	61
							3565	9							
01		37929 X	37929	-0-	-0-	-0-	1963	1	32794	3	Y	2884	2952	0	106
							3172	9							
02		28935 X	28935	-0-	-0-	-0-	1566	1	26120	3	Y	1135	1098	0	49
							1249	9							
03		30122 X	30122	-0-	-0-	-0-	1469	1	24272	3	Y	3983	3757	0	231
							4381	9							
04		27360 X	26182	-0-	-1178	-0-	1354	1	22204	3	Y	2385	2283	0	89
							2624	9							
05		28272 X	27855	-0-	-417	-0-	1413	1	23384	3	Y	2780	2705	0	107
							3058	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
MORO CREEK		WELL #: 2309H		RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12	19692 X	19400	-0-	-292	-0-	893 1	17422 3	Y	986	939 0	31 1	100
						1085 9						
01	19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	979 1	17081 3	Y	955	944 0	55 1	56
						1051 9						
02	17696 X	15295	-0-	-2401	-0-	1054 1	13819 3	Y	384	357 0	26 1	57
						422 9						
03	19592 X	16990	-0-	-2602	-0-	995 1	14146 3	Y	1681	1543 0	134 1	61
						1849 9						
04	18960 X	16079	-0-	-2881	-0-	961 1	14023 3	Y	995	928 0	55 1	73
						1095 9						
05	19406 X	15803	-0-	-3603	-0-	1005 1	13529 3	Y	1154	1104 0	72 1	51
						1269 9						

CMWW A		WELL #: 4317H		RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480				
12	12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	802 1	11375 3	Y	741	729 0		43
						815 9						
01	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	750 1	10324 3	Y	563	565 0		41
						619 9						
02	10920 X	10500	-0-	-420	-0-	682 1	9578 3	Y	218	219 0		40
						240 9						
03	12090 X	11416	-0-	-674	-0-	811 1	9527 3	Y	980	981 0		39
						1078 9						
04	11700 X	11013	-0-	-687	-0-	583 1	10021 3	Y	372	370 0		41
						409 9						
05	12090 X	11540	-0-	-550	-0-	868 1	10025 3	Y	588	589 0		40
						647 9						

CMWW A		WELL #: 4316H		RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535				
12	9092 X	8118	-0-	-974	-0-	620 1	6567 3	Y	846	840 0		49
						931 9						
01	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	665 1	3225 3	Y	666	666 0		49
						733 9						
02	8176 X	5582	-0-	-2594	-0-	561 1	4674 3	Y	315	308 0		56
						347 9						
03	9052 X	3493	-0-	-5559	-0-	445 1	1560 3	Y	1353	1343 0		66
						1488 9						
04	8760 X	5392	-0-	-3368	-0-	514 1	4206 3	Y	611	548 0		129
						672 9						
05	8122 X	1589	-0-	-6533	-0-	462 1	370 3	Y	688	690 0		127
						757 9						

CMWW A		WELL #: 4319H		RRCID -> 285684		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186				
12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	545 1	2841 3	Y	574	567 0		32
						631 9						
01	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	537 1	2646 3	Y	503	499 0		36
						553 9						
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	509 1	2419 3	Y	191	194 0		33
						210 9						
03	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	619 1	1973 3	Y	715	721 0		27
						787 9						
*04	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	399 1	4324 3	Y	645	607 0		65
						710 9						
*05	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	521 1	3404 3	Y	642	666 0		41
						706 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493								
CMWW A		WELL #: 4321H		RRCID ->	288910	COMPL. DATE	01/11/2020	TOTAL DEPTH	6807 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
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CMWW A		WELL #: 4322H		RRCID ->	288912	COMPL. DATE	12/28/2019	TOTAL DEPTH	6811 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID ->	288913	COMPL. DATE	01/04/2020	TOTAL DEPTH	7415 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MORO CREEK		WELL #: 3319H		RRCID ->	288926	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	7392 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MORO CREEK		WELL #: 3320H		RRCID ->	288932	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	7397 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MORO CREEK		WELL #: 3321H		RRCID ->	288933	COMPL. DATE	02/06/2020	TOTAL DEPTH	7401 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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MORO CREEK		WELL #: 3322H		RRCID ->	288934	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL DEPTH	7394 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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493								
MORO CREEK		WELL #:		3323H	RRCID ->	288935	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL DEPTH	7373	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		WELL #:		345H	RRCID ->	267203	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9185 - 14149
12	DLQ G-10	1906	-0-	1906	23804	173	1	1614	3	Y	108	125	0	28
01	DLQ G-10	1309	-0-	1309	25113	118	1	1141	3	Y	45	62	0	11
02	2700 N	1865	-0-	-835	24278	194	1	1547	3	Y	113	92	0	32
*03	3100 N	2044	-0-	-1056	23222	1901	3	143	9	Y	130			162
*04	3000 N	5236	-0-	2236	25458	1367	1	3758	3	Y	101	186	0	31
05	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	23381	111	9			Y	NO RPT			31

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		WELL #:		1	RRCID ->	263850	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8257 - 13562
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	Y	61	61	0	2
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	2	1	889	2	Y	93	92	0	3
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	7	4	102	9					
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	1	1	528	2	Y	70	71	0	2
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	6	4	77	9					
*05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1	1	905	2	Y	77	76	0	3
						5	4	85	9					
						1294	2	6	4	Y	74	75	0	2
						81	9							
						3	1	1327	2	Y	61	61	0	2
						5	4	67	9					

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		2	RRCID ->	269334	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	7786	PERF.	8283 - 13500		
12	3100 N	2236	-0-	-864	2726	31	1	1754	2	Y	380	383	0	12
01	3100 N	1939	-0-	-1161	1565	33	4	418	9					
02	2800 N	1718	-0-	-1082	483	3	1	1527	2	Y	347	349	0	10
03	2291 N	1808	-0-	-483	-0-	27	4	382	9					
04	1890 N	1593	-0-	-297	-0-	3	1	1404	2	Y	262	263	0	9
05	1891 N	1573	-0-	-318	-0-	23	4	288	9					
						1	1	1519	2	Y	246	245	0	10
						17	4	271	9					
						1	1	1332	2	Y	221	224	0	7
						17	4	243	9					
						3	1	1340	2	Y	194	196	0	5
						17	4	213	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469													
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

12		2434 N	1229	-0-	-1205	-0-	18 1	985 2	Y	191	192 0		6
							16 4	210 9					
01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	2 1	879 2	Y	132	134 0		4
							10 4	145 9					
02		974 N	974	-0-	-0-	-0-	1 1	851 2	Y	103	103 0		4
							9 4	113 9					
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1229 2	12 4	Y	172	169 0		7
							189 9						
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1025 2	13 4	Y	166	168 0		5
							183 9						
*05		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	3 1	1263 2	Y	161	162 0		4
							14 4	177 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510													
12		3720 X	3639	-0-	-81	-0-	55 1	3054 2	Y	447	446 0		14
							38 4	492 9					
01		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	4 1	2412 2	Y	464	464 0		14
							37 4	510 9					
02		2660 X	2408	-0-	-252	-0-	3 1	2030 2	Y	315	318 0		11
							28 4	347 9					
03		2945 X	2135	-0-	-810	-0-	1 1	1750 2	Y	329	327 0		13
							22 4	362 9					
04		2850 X	1275	-0-	-1575	-0-	1 1	983 2	Y	247	252 0		8
							19 4	272 9					
05		2945 X	1310	-0-	-1635	-0-	2 1	1014 2	Y	247	248 0		7
							22 4	272 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527													
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-
04		T. A.	272	-0-	272	272	268 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
05		T. A.	454	-0-	454	726	1 1	445 2	Y	6	6 0		-0-
							1 4	7 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591													
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	2044	-0-	2044	2044	1 1	2001 2	Y	35	34 0		1
							3 4	39 9					
05		T. A.	3400	-0-	3400	5444	7 1	3326 2	Y	56	55 0		2
							5 4	62 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
12		3844 X	2796	-0-	-1048	-0-		44 1	2457 2	Y	249	250 0		8
								21 4	274 9					
01		3844 X	2501	-0-	-1343	-0-		4 1	2240 2	Y	217	219 0		6
								18 4	239 9					
02		3080 X	1684	-0-	-1396	-0-		2 1	1504 2	Y	149	150 0		5
								14 4	164 9					
03		3286 X	2226	-0-	-1060	-0-		1 1	1997 2	Y	195	192 0		8
								13 4	215 9					
04		3180 X	1439	-0-	-1741	-0-		1187 2	17 4	Y	214	215 0		7
								235 9						
05		2790 X	1459	-0-	-1331	-0-		3 1	1248 2	Y	175	177 0		5
								15 4	193 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987														
12		4774 X	1719	-0-	-3055	-0-		25 1	1434 2	Y	219	222 0		7
								19 4	241 9					
01		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-		4 1	1843 2	Y	155	157 0		5
								12 4	171 9					
02		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-		3 1	1791 2	Y	144	144 0		5
								13 4	158 9					
03		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-		1 1	1932 2	Y	160	159 0		6
								11 4	176 9					
04		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-		1 1	1737 2	Y	130	132 0		4
								10 4	143 9					
*05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		4 1	1742 2	Y	127	128 0		3
								11 4	140 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087														
12		9106 X	9106	-0-	-0-	-0-		151 1	8407 2	Y	463	464 0		14
								39 4	509 9					
01		8716 X	8716	-0-	-0-	-0-		16 1	8116 2	Y	495	495 0		14
								39 4	545 9					
02		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-		10 1	6942 2	Y	399	399 0		14
								36 4	439 9					
03		8865 X	8865	-0-	-0-	-0-		4 1	8362 2	Y	427	424 0		17
								29 4	470 9					
04		8250 X	7447	-0-	-803	-0-		3 1	6995 2	Y	381	386 0		12
								30 4	419 9					
05		8525 X	7094	-0-	-1431	-0-		14 1	6687 2	Y	331	334 0		9
								29 4	364 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
12		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-		40 1	2210 2	Y	640	645 0		20
								54 4	704 9					
01		3007 X	2793	-0-	-214	-0-		4 1	2052 2	Y	625	627 0		18
								49 4	688 9					
02		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-		6 1	3738 2	Y	326	332 0		12
								29 4	359 9					
03		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-		2 1	3408 2	Y	336	335 0		13
								23 4	370 9					
04		2910 X	2717	-0-	-193	-0-		1 1	2461 2	Y	216	222 0		7
								17 4	238 9					
05		3007 X	2621	-0-	-386	-0-		5 1	2388 2	Y	192	194 0		5
								17 4	211 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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-
04		T. A.	85	-0-	85	85	72	2	1	4	Y	11 0	-0-
							12	9					
05		T. A.	143	-0-	143	228	120	2	2	4	Y	19 0	1
							21	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559													
12		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	28	1	1574	2	Y	154 0	5
							13	4					
01		1767 N	1607	-0-	-160	-0-	3	1	1426	2	Y	151 0	4
							12	4					
02		2016 N	1803	-0-	-213	-0-	2	1	1537	2	Y	222 0	8
							20	4					
03		1798 N	1284	-0-	-514	-0-	1045	2	15	4	Y	204 0	8
							224	9					
04		1560 N	1290	-0-	-270	-0-	1067	2	15	4	Y	189 0	6
							208	9					
05		1984 N	1431	-0-	-553	-0-	3	1	1226	2	Y	170 0	5
							15	4					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113													
12		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	42	1	2349	2	Y	573 0	18
							49	4					
01		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	3	1	1857	2	Y	502 0	15
							40	4					
02		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2	1	1587	2	Y	397 0	14
							36	4					
03		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	1	1	3419	2	Y	289 0	11
							20	4					
04		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	1	1	3562	2	Y	179 0	6
							14	4					
*05		3100 N	3699	-0-	599	599	7	1	3477	2	Y	181 0	5
							16	4					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571													
12		2883 X	1778	-0-	-1105	-0-	25	1	1407	2	Y	292 0	9
							25	4					
01		2728 X	1601	-0-	-1127	-0-	3	1	1280	2	Y	270 0	8
							21	4					
02		2016 N	649	-0-	-1367	-0-	1	1	368	2	Y	235 0	8
							21	4					
03		1767 N	1387	-0-	-380	-0-	1085	2	18	4	Y	258 0	10
							284	9					
04		1560 N	776	-0-	-784	-0-	566	2	14	4	Y	178 0	6
							196	9					
*05		738 N	738	-0-	-0-	-0-	1	1	540	2	Y	165 0	5
							15	4					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE

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-
04		T. A.	95	-0-	95	95	85	2	1	4	Y	-0-
							9	9				
05		T. A.	155	-0-	155	250	141	2	1	4	Y	-0-
							13	9				

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654												
12		4774 X	3849	-0-	-925	-0-	67	1	3716	2	Y	2
							4	4	62	9		
01		4464 X	3446	-0-	-1018	-0-	7	1	3394	2	Y	1
							3	4	42	9		
02		4144 X	3715	-0-	-429	-0-	6	1	3690	2	Y	1
							1	4	18	9		
03		4588 X	3692	-0-	-896	-0-	2	1	3655	2	Y	1
							2	4	33	9		
04		4440 X	3630	-0-	-810	-0-	2	1	3590	2	Y	1
							2	4	36	9		
05		4123 X	3534	-0-	-589	-0-	8	1	3483	2	Y	1
							3	4	40	9		

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981												
12		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	24	1	1331	2	Y	4
							11	4	149	9		
01		1736 N	1266	-0-	-470	-0-	2	1	1143	2	Y	3
							8	4	113	9		
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	2	1	1206	2	Y	4
							9	4	111	9		
03		1519 N	1270	-0-	-249	-0-	1153	2	7	4	Y	4
							110	9				
04		1230 N	1054	-0-	-176	-0-	968	2	6	4	Y	2
							80	9				
05		1457 N	1147	-0-	-310	-0-	2	1	1074	2	Y	2
							5	4	66	9		

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090												
12		3906 X	2208	-0-	-1698	-0-	33	1	1842	2	Y	9
							24	4	309	9		
01		2759 X	1812	-0-	-947	-0-	3	1	1465	2	Y	9
							23	4	321	9		
02		2156 X	1509	-0-	-647	-0-	1	1	1248	2	Y	8
							20	4	240	9		
03		2387 X	2310	-0-	-77	-0-	1	1	2134	2	Y	6
							10	4	165	9		
04		2310 X	2034	-0-	-276	-0-	1	1	1841	2	Y	5
							13	4	179	9		
*05		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	6	1	2568	2	Y	4
							13	4	169	9		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

12	2635 X	2591	-0-	-44	-0-	44	1	2466	2	Y	68	69	0	2
						6	4	75	9					
01	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	5	1	2473	2	Y	64	64	0	2
						5	4	70	9					
02	2044 X	1649	-0-	-395	-0-	2	1	1608	2	Y	33	34	0	1
						3	4	36	9					
03	2263 X	1704	-0-	-559	-0-	1	1	1668	2	Y	30	30	0	1
						2	4	33	9					
04	2190 N	1943	-0-	-247	-0-	1	1	1892	2	Y	43	43	0	1
						3	4	47	9					
05	1829 N	1678	-0-	-151	-0-	3	1	1619	2	Y	46	46	0	1
						5	4	51	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774														
12	3100 N	2374	-0-	-726	1895	39	1	2153	2	Y	154	154	0	5
						13	4	169	9					
01	3100 N	2313	-0-	-787	1108	4	1	2180	2	Y	109	111	0	3
						9	4	120	9					
02	2800 N	1703	-0-	-1097	11	2	1	1611	2	Y	75	75	0	3
						7	4	83	9					
03	2387 N	1514	-0-	-873	-0-	1	1	1429	2	Y	72	72	0	3
						5	4	79	9					
04	2250 N	1606	-0-	-644	-0-	1	1	1562	2	Y	36	38	0	1
						3	4	40	9					
05	1891 N	1327	-0-	-564	-0-	3	1	1284	2	Y	34	34	0	1
						3	4	37	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814														
12	3100 N	2774	-0-	-326	4064	44	1	2467	2	Y	222	223	0	7
						19	4	244	9					
01	7273 X	3209	-0-	-4064	-0-	6	1	2964	2	Y	203	204	0	6
						16	4	223	9					
02	2828 X	2464	-0-	-364	-0-	3	1	2344	2	Y	98	101	0	3
						9	4	108	9					
03	3131 X	2488	-0-	-643	-0-	1	1	2374	2	Y	96	95	0	4
						7	4	106	9					
04	3030 X	2500	-0-	-530	-0-	1	1	2414	2	Y	72	74	0	2
						6	4	79	9					
05	3131 X	2379	-0-	-752	-0-	5	1	2291	2	Y	70	70	0	2
						6	4	77	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860														
12	3100 N	1177	-0-	-1923	5056	19	1	1066	2	Y	77	77	0	2
						7	4	85	9					
01	6148 X	1092	-0-	-5056	-0-	2	1	1012	2	Y	66	66	0	2
						5	4	73	9					
02	1960 X	1002	-0-	-958	-0-	2	1	945	2	Y	46	46	0	2
						4	4	51	9					
03	1922 X	1661	-0-	-261	-0-	1	1	1605	2	Y	47	47	0	2
						3	4	52	9					
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	1	1	3257	2	Y	33	34	0	1
						3	4	36	9					
*05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	7	1	3121	2	Y	44	44	0	1
						4	4	48	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
04		T. A.	674	-0-	674	674	666	2	1	4	Y	6	6	0			-0-
05		T. A.	1153	-0-	1153	1827	2	1	1139	2	Y	10	10	0			-0-
							7	9									
							1	4									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558																	
12		5921 X	4828	-0-	-1093	-0-	77	1	4296	2	Y	384	390	0			12
01		7657 X	4438	-0-	-3219	-0-	33	4	422	9	Y	375	376	0			11
02		6916 X	3650	-0-	-3266	-0-	7	1	3988	2	Y	445	440	0			16
03		6665 X	3874	-0-	-2791	-0-	30	4	413	9	Y	449	448	0			17
04		6450 X	2522	-0-	-3928	-0-	4	1	3116	2	Y	350	356	0			11
05		4836 X	2933	-0-	-1903	-0-	40	4	490	9	Y	292	295	0			8
							1	1	3348	2	Y						
							31	4	494	9							
							1	1	2109	2	Y						
							27	4	385	9							
							5	1	2581	2	Y						
							26	4	321	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165																	
12		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	127	1	7093	2	Y	548	543	0			17
01		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	47	4	603	9	Y	528	530	0			15
02		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	15	1	7801	2	Y	420	420	0			15
03		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	42	4	581	9	Y	447	445	0			17
04		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	9	1	6493	2	Y	391	395	0			13
*05		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	38	4	462	9	Y	334	338	0			9
							2	1	5905	2	Y						
							31	4	492	9							
							2	1	5389	2	Y						
							31	4	430	9							
							12	1	5327	2	Y						
							29	4	367	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099																	
12		2635 X	1732	-0-	-903	-0-	26	1	1446	2	Y	219	222	0			7
01		2573 X	1980	-0-	-593	-0-	19	4	241	9	Y	221	222	0			6
02		2324 X	1116	-0-	-1208	-0-	3	1	1716	2	Y	102	104	0			4
03		1736 N	1421	-0-	-315	-0-	18	4	243	9	Y	152	150	0			6
04		1920 N	1586	-0-	-334	-0-	1	1	993	2	Y	163	164	0			5
*05		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	10	4	112	9	Y	149	150	0			4
							1243	2	11	4	Y						
							167	9									
							1	1	1394	2	Y						
							12	4	179	9							
							3	1	1359	2	Y						
							13	4	164	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		5	RRCID ->	274152	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	7891	PERF. 8409 - 13635	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	922 X	922	-0-	-0-	-0-	15 1	808 2	Y	84	85 0		3
						7 4	92 9					
01	1798 X	792	-0-	-1006	-0-	1 1	685 2	Y	90	90 0		3
						7 4	99 9					
02	1568 X	660	-0-	-908	-0-	1 1	580 2	Y	66	67 0		2
						6 4	73 9					
03	930 N	854	-0-	-76	-0-	760 2	6 4	Y	80	79 0		3
						88 9						
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	814 2	6 4	Y	78	78 0		3
						86 9						
*05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	1 1	692 2	Y	65	66 0		2
						6 4	72 9					

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		28	RRCID ->	274296	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	8009	PERF.10477 - 13859	
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-
04	T. A.	239	-0-	239	239	229 2	1 4	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
05	T. A.	396	-0-	396	635	1 1	381 2	Y	12	12 0		-0-
						1 4	13 9					

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		16	RRCID ->	274744	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	7654	PERF. 8309 - 12957	
12	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	45 1	2493 2	Y	187	188 0		6
						16 4	206 9					
01	2821 X	2617	-0-	-204	-0-	5 1	2382 2	Y	195	195 0		6
						15 4	215 9					
02	2548 X	2216	-0-	-332	-0-	4 1	2086 2	Y	106	108 0		4
						9 4	117 9					
03	2821 X	2733	-0-	-88	-0-	1 1	2613 2	Y	102	102 0		4
						7 4	112 9					
04	2670 X	2125	-0-	-545	-0-	1 1	2039 2	Y	72	74 0		2
						6 4	79 9					
05	2759 X	2015	-0-	-744	-0-	4 1	1932 2	Y	66	66 0		2
						6 4	73 9					

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		8	RRCID ->	276955	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	7875	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		33697 X	31680	-0-	-2017	-0-	505 1	28154 2	Y	2549	2563 0		79
							217 4	2804 9					
01		30627 X	30627	-0-	-0-	-0-	54 1	27734 2	Y	2408	2417 0		70
							190 4	2649 9					
02		25557 X	25557	-0-	-0-	-0-	34 1	23524 2	Y	1680	1691 0		59
							151 4	1848 9					
03		28137 X	28137	-0-	-0-	-0-	11 1	25417 2	Y	2317	2286 0		90
							160 4	2549 9					
04		27090 X	26032	-0-	-1058	-0-	11 1	23697 2	Y	1974	2000 0		64
							153 4	2171 9					
05		27993 X	25653	-0-	-2340	-0-	50 1	23276 2	Y	1959	1969 0		54
							172 4	2155 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832													
12		8649 X	8028	-0-	-621	-0-	132 1	7349 2	N	462	466 0		14
							39 4	508 9					
01		10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	20 1	10221 2	N	509	508 0		15
							40 4	560 9					
02		10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	15 1	10342 2	N	481	479 0		17
							43 4	529 9					
03		11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	5 1	10548 2	N	510	507 0		20
							35 4	561 9					
04		10500 X	9978	-0-	-522	-0-	4 1	9457 2	N	439	445 0		14
							34 4	483 9					
05		11501 X	9789	-0-	-1712	-0-	20 1	9210 2	N	471	472 0		13
							41 4	518 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083													
12		14105 X	9227	-0-	-4878	-0-	153 1	8513 2	N	474	481 0		15
							40 4	521 9					
01		14105 X	9336	-0-	-4769	-0-	17 1	8754 2	N	479	480 0		14
							38 4	527 9					
02		12740 X	6038	-0-	-6702	-0-	9 1	5519 2	N	429	428 0		15
							38 4	472 9					
03		13516 X	11407	-0-	-2109	-0-	5 1	10785 2	N	528	522 0		21
							36 4	581 9					
04		11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	5 1	11026 2	N	534	538 0		17
							41 4	587 9					
*05		10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	22 1	10283 2	N	536	538 0		15
							47 4	590 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149													
12		22196 X	16802	-0-	-5394	-0-	264 1	14733 2	Y	1523	1529 0		47
							130 4	1675 9					
01		16399 X	13804	-0-	-2595	-0-	25 1	12262 2	Y	1287	1296 0		38
							101 4	1416 9					
02		14812 X	10526	-0-	-4286	-0-	14 1	9351 2	Y	976	979 0		35
							87 4	1074 9					
03		16399 X	10943	-0-	-5456	-0-	4 1	9805 2	Y	970	967 0		38
							67 4	1067 9					
04		15870 X	9956	-0-	-5914	-0-	4 1	8747 2	Y	1024	1029 0		33
							79 4	1126 9					
05		16399 X	10043	-0-	-6356	-0-	19 1	8974 2	Y	884	893 0		24
							78 4	972 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	244 1	13615 2	Y	906	909 0		28
							77 4	997 9					
01		20491 X	14346	-0-	-6145	-0-	26 1	13196 2	Y	954	954 0		28
							75 4	1049 9					
02		18508 X	12676	-0-	-5832	-0-	17 1	11711 2	Y	796	796 0		28
							72 4	876 9					
03		19468 X	15981	-0-	-3487	-0-	6 1	14830 2	Y	979	969 0		38
							68 4	1077 9					
04		15570 X	15399	-0-	-171	-0-	7 1	14432 2	Y	815	826 0		27
							63 4	897 9					
05		14942 X	14772	-0-	-170	-0-	30 1	13821 2	Y	775	781 0		21
							68 4	853 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056													
12		1860 X	1740	-0-	-120	-0-	24 1	1356 2	Y	304	300 0		9
							26 4	334 9					
01		3100 N	4669	-0-	1569	1569	8 1	3869 2	Y	672	661 0		20
							53 4	739 9					
02		2800 N	4904	-0-	2104	3673	6 1	4046 2	Y	716	711 0		25
							64 4	788 9					
03		3100 N	7072	-0-	3972	7645	2 1	5752 2	Y	1127	1108 0		44
							78 4	1240 9					
04		14910 X	7265	-0-	-7645	-0-	3 1	5874 2	Y	1179	1185 0		38
							91 4	1297 9					
*05		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	12 1	5873 2	Y	1066	1075 0		29
							94 4	1173 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403													
12		33480 X	28219	-0-	-5261	-0-	449 1	24999 2	N	2339	2350 0		72
							198 4	2573 9					
01		33480 X	26782	-0-	-6698	-0-	47 1	23952 2	N	2361	2364 0		69
							186 4	2597 9					
02		30240 X	24628	-0-	-5612	-0-	33 1	22119 2	N	2082	2077 0		74
							186 4	2290 9					
03		32488 X	26004	-0-	-6484	-0-	10 1	22881 2	N	2663	2633 0		104
							184 4	2929 9					
04		30270 X	20710	-0-	-9560	-0-	8 1	17724 2	N	2529	2551 0		82
							196 4	2782 9					
05		28210 X	20997	-0-	-7213	-0-	39 1	18169 2	N	2348	2365 0		65
							206 4	2583 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076													
12		13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	231 1	12870 2	Y	731	735 0		23
							62 4	804 9					
01		15448 X	15448	-0-	-0-	-0-	28 1	14474 2	Y	802	802 0		23
							64 4	882 9					
02		13244 X	12867	-0-	-377	-0-	18 1	12036 2	Y	684	683 0		24
							61 4	752 9					
03		14663 X	14500	-0-	-163	-0-	5 1	13619 2	Y	749	744 0		29
							52 4	824 9					
04		14190 X	13043	-0-	-1147	-0-	5 1	12145 2	Y	758	762 0		25
							59 4	834 9					
05		14663 X	12684	-0-	-1979	-0-	25 1	11829 2	Y	698	704 0		19
							62 4	768 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	18648 X	18648	-0-	-0-	-0-	291 1	16203 2	16203 2	Y	1818	1827 0		56
						154 4	2000 9	2000 9					
01	20770 X	20121	-0-	-649	-0-	35 1	17878 2	17878 2	Y	1873	1874 0		55
						148 4	2060 9	2060 9					
02	18760 X	17179	-0-	-1581	-0-	22 1	15080 2	15080 2	Y	1745	1738 0		62
						157 4	1920 9	1920 9					
03	20770 X	18172	-0-	-2598	-0-	7 1	15877 2	15877 2	Y	1957	1943 0		76
						135 4	2153 9	2153 9					
04	19470 X	17334	-0-	-2136	-0-	7 1	15094 2	15094 2	Y	1896	1910 0		62
						147 4	2086 9	2086 9					
05	20119 X	17167	-0-	-2952	-0-	32 1	15046 2	15046 2	Y	1758	1772 0		48
						155 4	1934 9	1934 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543													
12	20212 X	15369	-0-	-4843	-0-	256 1	14277 2	14277 2	Y	705	709 0		22
						60 4	776 9	776 9					
01	17205 X	14864	-0-	-2341	-0-	27 1	13958 2	13958 2	Y	745	745 0		22
						59 4	820 9	820 9					
02	15540 X	12492	-0-	-3048	-0-	17 1	11701 2	11701 2	Y	650	649 0		23
						59 4	715 9	715 9					
03	17205 X	13828	-0-	-3377	-0-	6 1	13080 2	13080 2	Y	635	633 0		25
						43 4	699 9	699 9					
04	16650 X	12900	-0-	-3750	-0-	5 1	12029 2	12029 2	Y	735	736 0		24
						57 4	809 9	809 9					
05	15376 X	12179	-0-	-3197	-0-	24 1	11372 2	11372 2	Y	659	665 0		18
						58 4	725 9	725 9					

SM ENERGY COMPANY 788997													
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE G GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	255731	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	8069 - 12721					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1167	-0-	1167	1167		71	1	1000	2	Y	87	75	0			12
							96	9									
04	14B2 EXT	432	-0-	432	1599		25	1	352	2	Y	50	44	0	10	1	8
							55	9									
05	14B2 EXT	121	-0-	121	1720		4	1	102	2	Y	14	15	0	5	1	2
							15	9									

GALVAN RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257818	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8971 - 13915					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	257867	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	9547 - 14566					
12	18569 X	7585	-0-	-10984	-0-	-0-	513	1	7072	2	Y	-0-					-0-
01	22502 X	22502	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	1	20884	2	Y	-0-					-0-
02	17948 X	11865	-0-	-6083	-0-	-0-	891	1	10974	2	Y	-0-					-0-
03	19871 X	2309	-0-	-17562	-0-	-0-	156	1	2153	2	Y	-0-					-0-
04	21780 X	19848	-0-	-1932	-0-	-0-	1246	1	18602	2	Y	-0-					-0-
05	22506 X	12725	-0-	-9781	-0-	-0-	783	1	11942	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	257869	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8997 - 14001					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	257946	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8972 - 14129					
12	10540 X	10375	-0-	-165	-0-	-0-	704	1	9671	2	Y	-0-					-0-
01	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	1	13610	2	Y	-0-					-0-
02	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	-0-	939	1	11554	2	Y	-0-					-0-
03	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	-0-	800	1	11028	2	Y	-0-					-0-
04	14190 X	4410	-0-	-9780	-0-	-0-	278	1	4132	2	Y	-0-					-0-
05	14663 X	9231	-0-	-5432	-0-	-0-	566	1	8665	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2		WELL #:		5H	RRCID ->	257949	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7877 - 12951					
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3273	-0-	173	173	207	1	2820	2	Y	224	196 0	7 1 42
						246	9						
01	3023 X	2850	-0-	-173	-0-	184	1	2420	2	Y	224	216 0	9 1 41
						246	9						
02	2548 X	1253	-0-	-1295	-0-	87	1	1097	2	Y	63	83 0	8 1 13
						69	9						
03	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	217	1	2978	2	Y	214	190 0	7 1 30
						235	9						
04	3180 X	2769	-0-	-411	-0-	157	1	2377	2	Y	214	187 0	24 1 33
						235	9						
05	3286 X	2542	-0-	-744	-0-	145	1	2210	2	Y	170	159 0	23 1 21
						187	9						

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7452 - 12480

12	2294 X	2240	-0-	-54	-0-	144	1	1952	2	Y	131	117 0	5 1 24
						144	9						
01	2356 X	2197	-0-	-159	-0-	147	1	1901	2	Y	135	129 0	5 1 25
						149	9						
02	2128 X	986	-0-	-1142	-0-	70	1	865	2	Y	46	57 0	5 1 9
						51	9						
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 0	5 1 -0-
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2021

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

12	5301 X	5065	-0-	-236	-0-	341	1	4671	2	Y	48	43 0	3 1 9
						53	9						
01	5115 X	5101	-0-	-14	-0-	362	1	4696	2	Y	39	39 0	2 1 7
						43	9						
02	4676 X	4643	-0-	-33	-0-	344	1	4259	2	Y	36	35 0	1 1 7
						40	9						
03	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	344	1	4752	2	Y	74	67 0	4 1 10
						81	9						
04	5010 X	4835	-0-	-175	-0-	300	1	4460	2	Y	68	60 0	8 1 10
						75	9						
05	5146 X	4508	-0-	-638	-0-	273	1	4165	2	Y	64	59 0	7 1 8
						70	9						

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

12	7223 X	6829	-0-	-394	-0-	457	1	6281	2	Y	83	75 0	4 1 15
						91	9						
01	6975 X	6880	-0-	-95	-0-	490	1	6293	2	Y	88	84 0	3 1 16
						97	9						
02	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	466	1	5748	2	Y	59	60 0	3 1 12
						65	9						
03	6913 X	6850	-0-	-63	-0-	458	1	6295	2	Y	88	81 0	7 1 12
						97	9						
04	6660 X	6412	-0-	-248	-0-	396	1	5936	2	Y	73	64 0	10 1 11
						80	9						
05	6944 X	5659	-0-	-1285	-0-	344	1	5231	2	Y	76	70 0	8 1 9
						84	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE C		WELL #:		3H	RRCID ->	259570	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	7718	-	12705
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		4278 X	4277	-0-	-1	-0-	273	1	3720	2	Y	258	238 0 15 1 48	
							284	9						
01		4278 X	3729	-0-	-549	-0-	249	1	3226	2	Y	231	227 0 10 1 42	
							254	9						
02		4424 X	2703	-0-	-1721	-0-	192	1	2346	2	Y	150	154 0 8 1 30	
							165	9						
03		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	318	1	4358	2	Y	300	271 0 17 1 42	
							330	9						
04		4740 X	4224	-0-	-516	-0-	245	1	3681	2	Y	271	238 0 33 1 42	
							298	9						
05		4278 X	3862	-0-	-416	-0-	223	1	3382	2	Y	234	219 0 29 1 28	
							257	9						

BRISCOE C		WELL #:		2H	RRCID ->	259583	COMPL. DATE	03/15/2015	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	7549	-	12535
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SAN AMBROSIA D		WELL #:		4H	RRCID ->	259598	COMPL. DATE	09/12/2016	TOTAL DEPTH	6772	PERF.	7349	-	12853
12		4030 X	3394	-0-	-636	-0-	201	1	2727	2	Y	424	388 0 23 1 79	
							466	9						
01		4340 X	3942	-0-	-398	-0-	244	1	3175	2	Y	475	450 0 17 1 87	
							523	9						
02		3388 X	863	-0-	-2525	-0-	59	1	712	2	Y	84	137 0 17 1 17	
							92	9						
03		3751 X	1557	-0-	-2194	-0-	93	1	1275	2	Y	172	156 0 9 1 24	
							189	9						
04		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	5 0 19 1 -0-	
05		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE B		WELL #:		4H	RRCID ->	259766	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	7420	-	12419
12		6076 X	5746	-0-	-330	-0-	378	1	5177	2	Y	174	158 0 8 1 32	
							191	9						
01		6045 X	5791	-0-	-254	-0-	403	1	5183	2	Y	186	177 0 7 1 34	
							205	9						
02		5404 X	3566	-0-	-1838	-0-	262	1	3201	2	Y	94	102 0 7 1 19	
							103	9						
03		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	428	1	5895	2	Y	174	159 0 10 1 24	
							191	9						
04		5610 X	5546	-0-	-64	-0-	338	1	5035	2	Y	157	137 0 20 1 24	
							173	9						
05		5797 X	5712	-0-	-85	-0-	343	1	5207	2	Y	147	136 0 17 1 18	
							162	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 260107		COMPL. DATE 10/09/2016			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	7874 X	6434	-0-	-1440	-0-	431	1	5909	2	Y	85	79 0	5 1	16
01	7998 X	5349	-0-	-2649	-0-	94	9	4881	2	Y	80	78 0	3 1	15
02	7224 X	2311	-0-	-4913	-0-	88	9	2110	2	Y	29	35 0	3 1	6
03	7998 X	7685	-0-	-313	-0-	169	1	7030	2	Y	133	117 0	3 1	19
04	7110 X	3776	-0-	-3334	-0-	32	9	3427	2	Y	109	96 0	15 1	17
*05	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	509	1	8167	2	Y	114	105 0	12 1	14
						146	9							
						229	1							
						120	9							
						533	1							
						125	9							

BRISCOE R		WELL #: 1H		RRCID -> 260116		COMPL. DATE 01/15/2016			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8267 - 12874				
12	SHUT IN	-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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 260119		COMPL. DATE 10/10/2016			TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888					
12	5642 X	5371	-0-	-271	-0-	362	1	4933	2	Y	69	61 0	3 1	13
01	5518 X	5180	-0-	-338	-0-	76	9	4737	2	Y	69	66 0	3 1	13
02	4928 X	4217	-0-	-711	-0-	367	1	3837	2	Y	64	62 0	2 1	13
03	5363 X	4815	-0-	-548	-0-	76	9	4425	2	Y	64	61 0	7 1	9
04	5190 X	4794	-0-	-396	-0-	310	1	4430	2	Y	61	54 0	7 1	9
05	5363 X	5113	-0-	-250	-0-	70	9	4742	2	Y	57	52 0	7 1	7
						320	1							
						297	1							
						67	9							
						308	1							
						63	9							

BRISCOE "C"		WELL #: 1H		RRCID -> 260168		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380					
12	1302 X	854	-0-	-448	-0-	53	1	753	2	Y	44	40 0	2 1	8
01	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	48	9	1452	2	Y	81	72 0	2 1	15
02	1260 X	294	-0-	-966	-0-	111	1	259	2	Y	14	23 0	3 1	3
03	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	89	9	1453	2	Y	82	72 0	2 1	11
04	1590 X	879	-0-	-711	-0-	20	1	786	2	Y	36	33 0	9 1	5
05	1643 X	1002	-0-	-641	-0-	15	9	887	2	Y	49	44 0	4 1	6
						105	1							
						90	9							
						53	1							
						40	9							
						61	1							
						54	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA C		WELL #: 2H		RRCID -> 260172		COMPL. DATE 08/13/2015			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165							
M O	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		
12	3193 X	1274	-0-	-1919	-0-	76	1	1021	2	Y	161	156	0	14	1	30
						177	9									
01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	160	1	2074	2	Y	348	308	0	6	1	64
						383	9									
02	1988 X	1084	-0-	-904	-0-	72	1	873	2	Y	126	153	0	12	1	25
						139	9									
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	168	1	2316	2	Y	359	320	0	14	1	50
						395	9									
04	2520 X	2261	-0-	-259	-0-	124	1	1827	2	Y	282	249	0	40	1	43
						310	9									
05	2604 X	2178	-0-	-426	-0-	114	1	1771	2	Y	266	247	0	30	1	32
						293	9									
BRISCOE R		WELL #: 3H		RRCID -> 260186		COMPL. DATE 02/16/2011			TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677							
12	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	191	1	2588	2	Y	27	22	0			5
						30	9									
01	2170 X	1755	-0-	-415	-0-	121	1	1575	2	Y	54	48	0	1	1	10
						59	9									
02	1960 X	26	-0-	-1934	-0-	26	2			Y	-0-	8	0	2	1	-0-
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	2730 X	2634	-0-	-96	-0-	157	1	2360	2	Y	106	90	0			16
						117	9									
05	2821 X	111	-0-	-2710	-0-	4	1	107	2	Y	-0-	5	0	11	1	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 260187		COMPL. DATE 02/14/2019			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548							
12	4092 X	142	-0-	-3950	-0-	9	1	132	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
						1	9									
01	2945 X	113	-0-	-2832	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	17901 X	17901	-0-	-0-	-0-	1333	1	16407	2	Y	146	117	0			29
						161	9									
03	27492 X	27492	-0-	-0-	-0-	1852	1	25509	2	Y	119	115	0	16	1	17
						131	9									
04	21102 X	21102	-0-	-0-	-0-	1319	1	19694	2	Y	81	72	0	13	1	13
						89	9									
*05	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	1043	1	15952	2	Y	73	68	0	9	1	9
						80	9									
GALVAN RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 260197		COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962							
12	9331 X	8984	-0-	-347	-0-	605	1	8294	2	Y	77	66	0	2	1	14
						85	9									
01	9331 X	1687	-0-	-7644	-0-	121	1	1549	2	Y	15	23	0	3	1	3
						17	9									
02	8988 X	-0-	-0-	-8988	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					-0-
04	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	-0-					-0-
05	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE B GU1		WELL #: 7H		RRCID -> 260309		COMPL. DATE 08/26/2012			TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE C GU2		WELL #: 5H		RRCID -> 260334		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 7518 - 12447						
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 260376		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 9578 - 14479						
12	7099 X	6385	-0-	-714	-0-	430	1	5897	2	Y	53	48	0	2	1	10
						58	9									
01	6882 X	6648	-0-	-234	-0-	474	1	6119	2	Y	50	49	0	2	1	9
						55	9									
02	6160 X	4347	-0-	-1813	-0-	319	1	3930	2	Y	89	78	0	2	1	18
						98	9									
03	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	514	1	7076	2	Y	39	42	0	10	1	5
						43	9									
04	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	413	1	6180	2	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
*05	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	649	1	9904	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260377		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 9048		PERF. 9483 - 14485						
12	10850 X	10198	-0-	-652	-0-	690	1	9456	2	Y	47	42	0	2	1	9
						52	9									
01	11532 X	10067	-0-	-1465	-0-	718	1	9295	2	Y	49	47	0	2	1	9
						54	9									
02	10416 X	8821	-0-	-1595	-0-	659	1	8117	2	Y	41	40	0	2	1	8
						45	9									
03	11532 X	10218	-0-	-1314	-0-	688	1	9479	2	Y	46	43	0	5	1	6
						51	9									
04	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	687	1	10214	2	Y	46	40	0	5	1	7
						51	9									
*05	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	700	1	10694	2	Y	41	38	0	5	1	5
						45	9									

GALVAN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 260396		COMPL. DATE 10/15/2016		TOTAL DEPTH 9031		PERF. 9518 - 14433						
12	12803 X	10808	-0-	-1995	-0-	730	1	10020	2	Y	53	47	0	3	1	10
						58	9									
01	11129 X	9789	-0-	-1340	-0-	700	1	9036	2	Y	48	47	0	2	1	9
						53	9									
02	10920 X	8852	-0-	-2068	-0-	660	1	8151	2	Y	37	37	0	2	1	7
						41	9									
03	12090 X	5527	-0-	-6563	-0-	373	1	5131	2	Y	21	21	0	4	1	3
						23	9									
04	11700 X	3834	-0-	-7866	-0-	240	1	3585	2	Y	8	8	0	2	1	1
						9	9									
05	10819 X	2258	-0-	-8561	-0-	138	1	2091	2	Y	26	23	0	1	1	3
						29	9									

BRISCOE B		WELL #: 3H		RRCID -> 260439		COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 7504 - 12832						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE C GU1		WELL #: 10H		RRCID -> 260440		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 7444 - 12734			
M	O	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		3317 X	1695	-0-	-1622	-0-	112 1	1500 2	Y	75	77 0	9 1	14
							83 9						
01		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	249 1	3225 2	Y	161	143 0	3 1	29
							177 9						
02		2744 X	1585	-0-	-1159	-0-	113 1	1400 2	Y	65	75 0	6 1	13
							72 9						
03		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	263 1	3622 2	Y	198	176 0	7 1	28
							218 9						
04		3540 X	3025	-0-	-515	-0-	178 1	2641 2	Y	187	164 0	22 1	29
							206 9						
05		3658 X	2872	-0-	-786	-0-	164 1	2535 2	Y	157	147 0	20 1	19
							173 9						

BRISCOE B		WELL #: 11H		RRCID -> 260441		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7043		PERF. 7692 - 12719			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE C		WELL #: 9H		RRCID -> 260495		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 7511 - 11320			
12		1147 X	597	-0-	-550	-0-	38 1	538 2	Y	19	24 0	5 1	3
							21 9						
01		1147 X	1052	-0-	-95	-0-	70 1	903 2	Y	72	61 0	1 1	13
							79 9						
02		1400 X	621	-0-	-779	-0-	45 1	561 2	Y	14	22 0	2 1	3
							15 9						
03		1550 X	1111	-0-	-439	-0-	71 1	993 2	Y	43	39 0	1 1	6
							47 9						
04		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	116 1	1741 2	Y	113	97 0	5 1	17
							124 9						
*05		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	69 1	1062 2	Y	53	52 0	12 1	6
							58 9						

BRISCOE B GU3		WELL #: 12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 7593 - 12620			
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	60	-0-	60	60	59 2	1 9	Y	1	1 0		-0-

SAN AMBROSIA D GU1		WELL #: 5H		RRCID -> 260538		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7220 - 11692			
12		4247 X	2876	-0-	-1371	-0-	177 1	2449 2	Y	227	199 0	7 1	42
							250 9						
01		4247 X	2916	-0-	-1331	-0-	189 1	2462 2	Y	241	230 0	9 1	44
							265 9						
02		3836 X	1915	-0-	-1921	-0-	133 1	1662 2	Y	109	122 0	9 1	22
							120 9						
03		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	209 1	2886 2	Y	256	230 0	12 1	36
							282 9						
04		3000 X	2929	-0-	-71	-0-	169 1	2518 2	Y	220	193 0	29 1	34
							242 9						
05		2914 X	2800	-0-	-114	-0-	157 1	2430 2	Y	194	181 0	24 1	23
							213 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R G U1		WELL #: 2H		RRCID -> 260584		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 8H		RRCID -> 260600		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287				
12	3875 X	3824	-0-	-51	-0-	218 1	2997 2	Y	554	496 0	24 1	103
						609 9						
01	3875 X	3790	-0-	-85	-0-	233 1	2990 2	Y	515	502 0	22 1	94
						567 9						
02	3500 X	2679	-0-	-821	-0-	166 1	2074 2	Y	399	395 0	18 1	80
						439 9						
03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	219 1	3036 2	Y	585	539 0	45 1	81
						644 9						
04	3690 X	3642	-0-	-48	-0-	190 1	2857 2	Y	541	474 0	65 1	83
						595 9						
05	3813 X	3722	-0-	-91	-0-	192 1	2961 2	Y	517	480 0	58 1	62
						569 9						

BRISCOE G		WELL #: 12H		RRCID -> 261412		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 261616		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 261623		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032				
12	3968 X	3880	-0-	-88	-0-	259 1	3546 2	Y	68	61 0	3 1	13
						75 9						
01	3968 X	3786	-0-	-182	-0-	267 1	3441 2	Y	71	68 0	3 1	13
						78 9						
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	269 1	3326 2	Y	62	60 0	2 1	13
						68 9						
03	3968 X	3844	-0-	-124	-0-	255 1	3515 2	Y	67	64 0	7 1	9
						74 9						
04	3780 X	3665	-0-	-115	-0-	227 1	3368 2	Y	64	55 0	8 1	10
						70 9						
05	4061 X	3719	-0-	-342	-0-	224 1	3430 2	Y	59	55 0	7 1	7
						65 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH			WELL #:		26H	RRCID ->	263067	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9738	- 14586	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
12		5611 X	4866	-0-	-745	-0-		324 1	4440 2	Y	93		83 0	4 1	17
								102 9							
01		5611 X	4857	-0-	-754	-0-		343 1	4401 2	Y	103		97 0	4 1	19
								113 9							
02		5068 X	4223	-0-	-845	-0-		310 1	3832 2	Y	74		74 0	4 1	15
								81 9							
03		5363 X	5187	-0-	-176	-0-		344 1	4732 2	Y	101		94 0	8 1	14
								111 9							
04		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-		299 1	4450 2	Y	93		82 0	11 1	14
								102 9							
05		4867 X	4812	-0-	-55	-0-		291 1	4426 2	Y	86		80 0	10 1	10
								95 9							

GALVAN RANCH			WELL #:		24H	RRCID ->	263175	COMPL. DATE	05/23/2021	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	10469	- 15982	
12		13175 X	7332	-0-	-5843	-0-		490 1	6713 2	Y	117		105 0	5 1	22
								129 9							
01		13175 X	5288	-0-	-7887	-0-		375 1	4823 2	Y	82		84 0	5 1	15
								90 9							
02		11900 X	6193	-0-	-5707	-0-		456 1	5637 2	Y	91		85 0	3 1	18
								100 9							
03		11284 X	4224	-0-	-7060	-0-		278 1	3854 2	Y	84		80 0	10 1	12
								92 9							
04		7110 X	1512	-0-	-5598	-0-		96 1	1393 2	Y	21		21 0	9 1	3
								23 9							
05		7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-				Y	1		1 0	3 1	-0-

GALVAN RANCH			WELL #:		27H	RRCID ->	263265	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL DEPTH	9195	PERF.	9823	- 14267	
12		3503 X	3182	-0-	-321	-0-		214 1	2904 2	Y	58		52 0	3 1	11
								64 9							
01		3379 X	3195	-0-	-184	-0-		226 1	2902 2	Y	61		59 0	2 1	11
								67 9							
02		2940 X	2269	-0-	-671	-0-		162 1	2020 2	Y	79		72 0	2 1	16
								87 9							
03		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-		226 1	3127 2	Y	63		61 0	9 1	9
								69 9							
04		3150 X	3124	-0-	-26	-0-		191 1	2870 2	Y	57		50 0	7 1	9
								63 9							
05		3193 X	3149	-0-	-44	-0-		188 1	2906 2	Y	50		47 0	6 1	6
								55 9							

BRISCOE R			WELL #:		4H	RRCID ->	263371	COMPL. DATE	01/21/2016	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8290	- 13380	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

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	
12	3348 X	2408	-0-	-940	-0-	156 1	2135 2	Y	106	97 0	6 1	20
01	3348 X	2874	-0-	-474	-0-	117 9	2519 2	Y	143	133 0	4 1	26
02	2352 X	1055	-0-	-1297	-0-	198 1	927 2	Y	46	58 0	5 1	9
03	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	157 9	2579 2	Y	166	147 0	5 1	23
04	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	77 1	2843 2	Y	146	128 0	19 1	22
05	2883 X	2089	-0-	-794	-0-	51 9	1871 2	Y	86	82 0	16 1	10
						189 1						
						183 9						
						161 9						
						123 1						
						95 9						

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

12	8246 X	6164	-0-	-2082	-0-	417 1	5711 2	Y	33	28 0	1 1	6
01	8246 X	4380	-0-	-3866	-0-	36 9	4048 2	Y	18	20 0	1 1	3
02	7448 X	6467	-0-	-981	-0-	312 1	5960 2	Y	22	20 0	1 1	4
03	6696 X	6493	-0-	-203	-0-	20 9	6041 2	Y	10	11 0	2 1	1
04	6480 X	6425	-0-	-55	-0-	483 1	5919 2	Y	101	86 0	1 1	15
05	7161 X	6643	-0-	-518	-0-	24 9	6187 2	Y	45	44 0	11 1	5
						441 1						
						11 9						
						395 1						
						111 9						
						406 1						
						50 9						

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

12	13830 X	13830	-0-	-0-	-0-	938 1	12849 2	Y	39	33 0	1 1	7
01	13144 X	11451	-0-	-1693	-0-	43 9	10594 2	Y	32	31 0	2 1	6
02	12656 X	11667	-0-	-989	-0-	822 1	10699 2	Y	89	76 0	1 1	18
03	14012 X	12344	-0-	-1668	-0-	35 9	11407 2	Y	98	92 0	10 1	14
04	13560 X	6865	-0-	-6695	-0-	870 1	6415 2	Y	19	19 0	11 1	3
05	13826 X	3283	-0-	-10543	-0-	98 9	3083 2	Y	-0-	1 0	2 1	-0-
						829 1						
						108 9						
						429 1						
						21 9						
						200 1						

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

12	16895 X	9894	-0-	-7001	-0-	673 1	9213 2	Y	7	10 0	2 1	1
01	14384 X	5682	-0-	-8702	-0-	8 9	5273 2	Y	-0-	1 0		-0-
02	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	409 1	12367 2	Y	55	44 0		11
03	13175 X	11025	-0-	-2150	-0-	1004 1	10241 2	Y	38	38 0	6 1	5
04	12750 X	11601	-0-	-1149	-0-	61 9	10819 2	Y	53	46 0	4 1	8
05	14880 X	14538	-0-	-342	-0-	742 1	13593 2	Y	51	47 0	6 1	6
						42 9						
						724 1						
						58 9						
						889 1						
						56 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: A528H		RRCID -> 263767		COMPL. DATE 01/30/2016			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
12	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	148	1	2024	2	Y	32	28	0	1	1	6	
01	2108 X	1364	-0-	-744	-0-	35	9	97	1	1248	2	17	19	0	1	1	3
02	1204 X	838	-0-	-366	-0-	19	9	62	1	765	2	10	10	0	1	1	2
03	2201 X	800	-0-	-1401	-0-	11	9	54	1	742	2	4	4	0	1	1	1
04	2130 X	1458	-0-	-672	-0-	4	9	58	1	820	2	527	447	0			81
05	2201 X	1065	-0-	-1136	-0-	580	9	66	1	982	2	15	37	0	57	1	2
						17	9										
BRISCOE R		WELL #: 14H		RRCID -> 264517		COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883								
12	11408 X	10547	-0-	-861	-0-	714	1	9770	2	Y	57	51	0	3	1	11	
01	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	63	9	817	1	10530	2	81	75	0	2	1	15
02	10360 X	8632	-0-	-1728	-0-	89	9	644	1	7944	2	40	44	0	3	1	8
03	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	44	9	811	1	11180	2	58	54	0	4	1	8
04	11100 X	10223	-0-	-877	-0-	64	9	639	1	9533	2	46	40	0	7	1	7
05	11439 X	10747	-0-	-692	-0-	51	9	658	1	10023	2	60	55	0	5	1	7
						66	9										
GALVAN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 264607		COMPL. DATE 01/05/2016			TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540								
12	3534 X	3357	-0-	-177	-0-	220	1	3035	2	Y	93	83	0	4	1	17	
01	3534 X	3506	-0-	-28	-0-	102	9	243	1	3146	2	106	100	0	4	1	19
02	3164 X	2512	-0-	-652	-0-	117	9	180	1	2200	2	120	111	0	4	1	24
03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	132	9	238	1	3259	2	99	96	0	13	1	14
04	3390 X	3166	-0-	-224	-0-	109	9	193	1	2872	2	92	81	0	11	1	14
05	3503 X	2770	-0-	-733	-0-	164	1	101	9	2523	2	75	70	0	10	1	9
						83	9										
BRISCOE G GU5 STATE		WELL #:		RRCID -> 264651		COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A								
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
BRISCOE G		WELL #: 7H		RRCID -> 264689		COMPL. DATE 06/26/2016			TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: C454H		RRCID -> 264809		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 8772		PERF. 9400 - 15818			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
12	15283 X	12973	-0-	-2310	-0-	881 1	12067 2	Y	23	21 0	1 1	4	
						25 9							
01	15221 X	12554	-0-	-2667	-0-	899 1	11612 2	Y	39	35 0	1 1	7	
						43 9							
02	13412 X	9231	-0-	-4181	-0-	691 1	8497 2	Y	39	37 0	1 1	8	
						43 9							
03	15364 X	15364	-0-	-0-	-0-	1035 1	14284 2	Y	41	39 0	4 1	6	
						45 9							
04	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	850 1	12682 2	Y	35	31 0	5 1	5	
						39 9							
05	12958 X	12482	-0-	-476	-0-	764 1	11668 2	Y	45	41 0	4 1	5	
						50 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A527H		RRCID -> 264977		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 9163		PERF. 9669 - 15085			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: B152H		RRCID -> 265079		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9518 - 15525			
12	19282 X	17968	-0-	-1314	-0-	1223 1	16745 2	Y	-0-			-0-	
01	18724 X	17958	-0-	-766	-0-	1292 1	16666 2	Y	-0-			-0-	
02	16576 X	14130	-0-	-2446	-0-	1061 1	13069 2	Y	-0-			-0-	
03	18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	1262 1	17442 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
04	17430 X	17104	-0-	-326	-0-	1074 1	16030 2	Y	-0-			-0-	
05	17980 X	17378	-0-	-602	-0-	1068 1	16310 2	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 9104		PERF. 9555 - 14480			
12	6138 X	5770	-0-	-368	-0-	378 1	5183 2	Y	190	173 0	9 1	35	
						209 9							
01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	419 1	5431 2	Y	208	197 0	8 1	38	
						229 9							
02	5348 X	4988	-0-	-360	-0-	363 1	4467 2	Y	144	146 0	7 1	29	
						158 9							
03	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	403 1	5565 2	Y	204	189 0	16 1	28	
						224 9							
04	5880 X	5023	-0-	-857	-0-	305 1	4530 2	Y	171	150 0	23 1	26	
						188 9							
05	6076 X	3314	-0-	-2762	-0-	202 1	3100 2	Y	11	18 0	18 1	1	
						12 9							
BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 7294		PERF. 7850 - 13818			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2210		Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2210		Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2210		Y	-0-			-0-	
03	2210 X	-0-	-0-	-2210	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
WATSON GU1 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 265237		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138			
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	
12	4371 X	4013	-0-	-358	-0-	275 1	3734 2	Y	4	3 0	1
						4 9					
01	4309 X	3637	-0-	-672	-0-	259 1	3374 2	Y	4	4 0	1
						4 9					
02	3864 X	2202	-0-	-1662	-0-	164 1	2034 2	Y	4	4 0	1
						4 9					
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	292 1	4018 2	Y	1	2 0	-0-
						1 9					
04	4020 X	3640	-0-	-380	-0-	229 1	3399 2	Y	11	9 0	2
						12 9					
*05	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	251 1	3799 2	Y	-0-	2 1	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A401H		RRCID -> 265240		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450				
12	14415 X	10338	-0-	-4077	-0-	683 1	9343 2	Y	284	253 0	12 1	53
						312 9						
01	14415 X	9259	-0-	-5156	-0-	647 1	8355 2	Y	234	233 0	11 1	43
						257 9						
02	12292 X	6642	-0-	-5650	-0-	491 1	6052 2	Y	90	107 0	8 1	18
						99 9						
03	12958 X	11110	-0-	-1848	-0-	735 1	10145 2	Y	209	188 0	10 1	29
						230 9						
04	10860 X	10084	-0-	-776	-0-	623 1	9273 2	Y	171	151 0	23 1	26
						188 9						
05	10323 X	2102	-0-	-8221	-0-	125 1	1912 2	Y	59	59 0	19 1	7
						65 9						

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 265369		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A301H		RRCID -> 265374		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804				
12	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	709 1	9705 2	Y	345	297 0	9 1	64
						380 9						
01	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	793 1	10257 2	Y	270	271 0	14 1	49
						297 9						
02	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	676 1	8341 2	Y	171	176 0	10 1	34
						188 9						
03	10788 X	9192	-0-	-1596	-0-	608 1	8388 2	Y	178	168 0	19 1	25
						196 9						
04	10980 X	6902	-0-	-4078	-0-	422 1	6305 2	Y	159	140 0	20 1	24
						175 9						
05	11346 X	6930	-0-	-4416	-0-	413 1	6324 2	Y	175	161 0	17 1	21
						193 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE GUI STATE AR		WELL #: 2H		RRCID -> 265460		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	5766 X	5589	-0-	-177	-0-	373 1	5104 2	Y	102	92 0	5 1	19
01	5704 X	5574	-0-	-130	-0-	112 9	5062 2	Y	109	104 0	4 1	20
02	5124 X	3946	-0-	-1178	-0-	392 1	3560 2	Y	88	86 0	4 1	18
03	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	120 9	5557 2	Y	114	106 0	10 1	16
04	5400 X	5390	-0-	-10	-0-	289 1	4953 2	Y	96	84 0	13 1	15
05	5580 X	5320	-0-	-260	-0-	97 9	4903 2	Y	87	81 0	10 1	11
						402 1						
						125 9						
						331 1						
						106 9						
						321 1						
						96 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342				
12	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	195 1	2638 2	Y	44	40 0	2 1	8
01	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	48 9	2871 2	Y	54	50 0	2 1	10
02	2576 X	1096	-0-	-1480	-0-	222 1	1001 2	Y	11	17 0	2 1	2
03	2883 X	1163	-0-	-1720	-0-	59 9	1065 2	Y	17	16 0	1 1	2
04	3060 X	1796	-0-	-1264	-0-	83 1	1659 2	Y	25	21 0	2 1	4
05	3162 X	1907	-0-	-1255	-0-	12 9	1758 2	Y	32	29 0	3 1	4
						79 1						
						19 9						
						109 1						
						28 9						
						114 1						
						35 9						

SAN AMBROSIA D		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207				
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-
04	T. A.	6404	-0-	6404	6404	391 1	5855 2	Y	144	122 0		22
05	T. A.	4052	-0-	4052	10456	158 9	3419 2	Y	373	335 0	15 1	45
						223 1						
						410 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A125H		RRCID -> 265781		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119

NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 266129		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920				
12	15104 X	15104	-0-	-0-	-0-	1028 1	14070 2	Y	5	4 0		1
01	24645 X	14097	-0-	-10548	-0-	6 9	13082 2	Y	-0-	1 0		-0-
02	22260 X	7257	-0-	-15003	-0-	1015 1	6709 2	Y	3	2 0		1
03	24645 X	16050	-0-	-8595	-0-	545 1	14964 2	Y	-0-	1 0		-0-
04	16830 X	11281	-0-	-5549	-0-	3 9	10571 2	Y	1	1 0		-0-
05	15097 X	12562	-0-	-2535	-0-	1086 1	11789 2	Y	2	2 0		-0-
						709 1						
						1 9						
						771 1						
						2 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 267934		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8461 - 12962					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	203	1	2781	2	Y	26	23	0	1 1	5
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	236	1	3071	2	Y	26	25	0	1 1	5
02	2996 X	1846	-0-	-1150	-0-	137	1	1699	2	Y	9	11	0	1 1	2
03	3317 X	2624	-0-	-693	-0-	176	1	2427	2	Y	19	17	0	1 1	3
04	3240 X	2522	-0-	-718	-0-	154	1	2343	2	Y	23	20	0	2 1	4
05	3348 X	2557	-0-	-791	-0-	155	1	2380	2	Y	20	19	0	3 1	2

GALVAN RANCH		WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8779		PERF. 9607 - 14592					
12	21762 X	19302	-0-	-2460	-0-	1311	1	17971	2	Y	18	16	0	1 1	3
01	21483 X	19510	-0-	-1973	-0-	1402	1	18084	2	Y	22	20	0	1 1	4
02	19404 X	15382	-0-	-4022	-0-	1152	1	14211	2	Y	17	17	0	1 1	3
03	21483 X	19386	-0-	-2097	-0-	1310	1	18054	2	Y	20	18	0	2 1	3
04	19380 X	18285	-0-	-1095	-0-	1144	1	17122	2	Y	17	15	0	2 1	3
05	19499 X	18465	-0-	-1034	-0-	1133	1	17315	2	Y	15	14	0	2 1	2

GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 9589 - 13339					
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 9631 - 14399					
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7614		PERF. 7744 - 12351					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 8394 - 11699		
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
12		1364 X	848	-0-	-516	-0-	58 1	790 2	Y	-0-		-0-
01		1364 X	1032	-0-	-332	-0-	75 1	957 2	Y	-0-		-0-
02		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	104 1	1271 2	Y	11	9 0	2
03		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	12 9	1773 2	Y	-0-	1 0	1 1
04		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	129 1	1167 2	Y	1	1 0	-0-
*05		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	78 1	1584 2	Y	8	7 0	1
							1 9					
							9 9					

NEEL		WELL #: 4H		RRCID -> 268196		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 8144		PERF. 8680 - 12151		
12		3844 X	2886	-0-	-958	-0-	196 1	2690 2	Y	-0-		-0-
01		3844 X	3368	-0-	-476	-0-	241 1	3127 2	Y	-0-		-0-
02		2968 X	1771	-0-	-1197	-0-	131 1	1640 2	Y	-0-		-0-
03		3286 X	2661	-0-	-625	-0-	179 1	2482 2	Y	-0-		-0-
04		3270 X	1650	-0-	-1620	-0-	105 1	1545 2	Y	-0-		-0-
05		3379 X	3057	-0-	-322	-0-	187 1	2870 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7607		PERF. 7777 - 12825		
12		217 X	-0-	-0-	-217	-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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7809 - 12707		
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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 8779 - 14325		
12		10292 X	9873	-0-	-419	-0-	671 1	9173 2	Y	26	23 0	1 1
01		10137 X	9920	-0-	-217	-0-	29 9	9180 2	Y	26	25 0	1 1
02		9100 X	6650	-0-	-2450	-0-	711 1	6134 2	Y	18	18 0	1 1
03		10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	29 9	9993 2	Y	22	21 0	2 1
04		9630 X	9511	-0-	-119	-0-	20 9	8892 2	Y	22	19 0	3 1
05		9920 X	9521	-0-	-399	-0-	724 1	8915 2	Y	20	18 0	3 1
							24 9					
							595 1					
							24 9					
							584 1					
							22 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	8866 X	8311	-0-	-555	-0-	563	1	7738	2	Y	9	8 0	1 1	2
01	8680 X	7517	-0-	-1163	-0-	540	1	6977	2	Y	-0-	2 0		-0-
02	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	557	1	6866	2	Y	22	18 0		4
03	8308 X	7672	-0-	-636	-0-	516	1	7137	2	Y	17	16 0	3 1	2
04	8040 X	7789	-0-	-251	-0-	489	1	7292	2	Y	7	6 0	2 1	1
05	8308 X	8211	-0-	-97	-0-	502	1	7706	2	Y	3	3 0	1 1	-0-

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

12	10943 X	10613	-0-	-330	-0-	722	1	9891	2	Y	-0-			-0-
01	10881 X	10606	-0-	-275	-0-	764	1	9842	2	Y	-0-			-0-
02	9828 X	7538	-0-	-2290	-0-	563	1	6975	2	Y	-0-			-0-
03	11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	744	1	10275	2	Y	-0-			-0-
04	10290 X	9016	-0-	-1274	-0-	565	1	8451	2	Y	-0-			-0-
05	10602 X	10336	-0-	-266	-0-	637	1	9698	2	Y	1	1 0		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

12	17515 X	14030	-0-	-3485	-0-	952	1	13032	2	Y	42	37 0	2 1	8
01	15841 X	14130	-0-	-1711	-0-	1012	1	13072	2	Y	42	40 0	2 1	8
02	13860 X	10349	-0-	-3511	-0-	775	1	9551	2	Y	21	24 0	1 1	4
03	16378 X	16378	-0-	-0-	-0-	1104	1	15231	2	Y	39	35 0	3 1	5
04	14577 X	14577	-0-	-0-	-0-	915	1	13621	2	Y	37	32 0	4 1	6
05	14136 X	13789	-0-	-347	-0-	847	1	12909	2	Y	30	28 0	4 1	4

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

12	12865 X	9596	-0-	-3269	-0-	650	1	8911	2	Y	32	29 0	2 1	6
01	12865 X	6757	-0-	-6108	-0-	485	1	6241	2	Y	28	28 0	1 1	5
02	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	814	1	10025	2	Y	51	45 0	1 1	10
03	11997 X	7164	-0-	-4833	-0-	482	1	6649	2	Y	30	30 0	6 1	4
04	9630 X	7655	-0-	-1975	-0-	477	1	7122	2	Y	51	44 0	3 1	8
05	12059 X	10787	-0-	-1272	-0-	660	1	10093	2	Y	31	30 0	5 1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273			
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
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-		Y	-0-			-0-
01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	75 1	Y	231	189 0		42
						254 9					
02	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	149 1	Y	179	177 0	8 1	36
						197 9					
03	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	93 1	Y	57	65 0	20 1	8
						63 9					
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-		Y	-0-	2 0	6 1	-0-
05	2418 X	735	-0-	-1683	-0-	43 1	Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU8 STATE		WELL #: 22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 12/28/2020		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387			
12	9455 X	2223	-0-	-7232	-0-	150 1	Y	1	1 0		-0-
						1 9					
01	T. A.	12759	-0-	12759	12759	919 1	Y	-0-			-0-
02	T. A.	9395	-0-	9395	22154	705 1	Y	19	15 0		4
						21 9					
03	T. A.	10721	-0-	10721	32875	721 1	Y	52	47 0	2 1	7
						57 9					
04	39457 X	6582	-0-	-32875	-0-	411 1	Y	26	23 0	6 1	4
						29 9					
*05	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	612 1	Y	23	21 0	3 1	3
						25 9					
GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388			
12	10912 X	10778	-0-	-134	-0-	726 1	Y	103	90 0	3 1	19
						113 9					
01	10850 X	10451	-0-	-399	-0-	743 1	Y	93	91 0	4 1	17
						102 9					
02	9996 X	8141	-0-	-1855	-0-	606 1	Y	70	70 0	3 1	14
						77 9					
03	11067 X	11011	-0-	-56	-0-	738 1	Y	84	78 0	8 1	12
						92 9					
04	10710 X	9906	-0-	-804	-0-	617 1	Y	76	67 0	9 1	12
						84 9					
05	10788 X	9308	-0-	-1480	-0-	567 1	Y	66	62 0	8 1	8
						73 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 12/23/2019		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729				
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
12	11284 X	10070	-0-	-1214	-0-	673	1	9250	2	Y	134	120 0 6 1 25
						147	9					
01	11284 X	9811	-0-	-1473	-0-	697	1	8975	2	Y	126	123 0 5 1 23
						139	9					
02	10192 X	8287	-0-	-1905	-0-	616	1	7576	2	Y	86	87 0 5 1 17
						95	9					
03	10633 X	8371	-0-	-2262	-0-	560	1	7700	2	Y	101	94 0 10 1 14
						111	9					
04	10290 X	9014	-0-	-1276	-0-	553	1	8272	2	Y	172	149 0 11 1 26
						189	9					
05	10075 X	2639	-0-	-7436	-0-	157	1	2443	2	Y	35	38 0 19 1 4
						39	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A336H		RRCID -> 269250		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604				
12	5828 X	5275	-0-	-553	-0-	359	1	4909	2	Y	6	7 0 1 1 1
						7	9					
01	5735 X	5060	-0-	-675	-0-	361	1	4679	2	Y	18	16 0 3
						20	9					
02	5124 X	1531	-0-	-3593	-0-	113	1	1405	2	Y	12	12 0 1 1 2
						13	9					
03	5673 X	656	-0-	-5017	-0-	43	1	611	2	Y	2	3 0 1 1 -0-
						2	9					
04	5100 X	3819	-0-	-1281	-0-	239	1	3554	2	Y	24	20 0 4
						26	9					
*05	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	378	1	5792	2	Y	44	40 0 3 1 5
						48	9					

GALVAN RANCH		WELL #: A334H		RRCID -> 269251		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331				
12	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			Y	-0-			-0-
01	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	-0-			-0-
02	4116 X	-0-	-0-	-4116	-0-			Y	-0-			-0-
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			-0-
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A335 H		RRCID ->	269252	COMPL. DATE	02/14/2016	TOTAL DEPTH	9363	PERF.	9957 - 15551	
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		
12	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	644 77	1 9	8794	2	Y	70	63 0	3 1	13
01	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	664 85	1 9	8571	2	Y	77	73 0	3 1	14
02	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	651 76	1 9	8014	2	Y	69	66 0	3 1	14
03	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	687 169	1 9	9459	2	Y	154	139 0	8 1	21
04	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	609 88	1 9	9120	2	Y	80	72 0	17 1	12
*05	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	586 125	1 9	8978	2	Y	114	103 0	9 1	14

GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID ->	269554	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9964 - 13922			
12	9982 X	7010	-0-	-2972	-0-	474 70	1 9	6466	2	Y	64	58 0	4 1	12
01	9982 X	8627	-0-	-1355	-0-	615 47	1 9	7965	2	Y	43	45 0	2 1	8
02	9016 X	7409	-0-	-1607	-0-	549 78	1 9	6782	2	Y	71	63 0	2 1	14
03	9393 X	8247	-0-	-1146	-0-	552 78	1 9	7617	2	Y	71	67 0	8 1	10
04	8340 X	3932	-0-	-4408	-0-	244 20	1 9	3668	2	Y	18	17 0	8 1	3
*05	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	558 80	1 9	8523	2	Y	73	65 0	2 1	9

BRISCOE B GU1		WELL #: 15H		RRCID ->	269555	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7342 - 12957			
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE B GU1		WELL #: 14H		RRCID ->	269556	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	7392 - 12855			
12	4867 X	4343	-0-	-524	-0-	283 158	1 9	3902	2	Y	144	129 0	7 1	27
01	4867 X	4551	-0-	-316	-0-	311 212	1 9	4028	2	Y	193	179 0	6 1	35
02	4200 X	2627	-0-	-1573	-0-	192 89	1 9	2346	2	Y	81	93 0	7 1	16
03	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	328 173	1 9	4503	2	Y	157	142 0	9 1	22
04	4410 X	4390	-0-	-20	-0-	264 156	1 9	3970	2	Y	142	124 0	18 1	22
05	4557 X	4307	-0-	-250	-0-	255 144	1 9	3908	2	Y	131	122 0	15 1	16

BRASK DUMONT		WELL #: 3H		RRCID ->	269594	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8474 - 12835			
12	1023 X	791	-0-	-232	-0-	52	1	739	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	843	-0-	-118	-0-	60	1	783	2	Y	-0-			-0-
02	840 N	751	-0-	-89	-0-	56	1	695	2	Y	-0-			-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	Y	-0-			-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	58	1	829	2	Y	-0-			-0-
*05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	51	1	796	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE GUI STATE AR		WELL #: 3H		RRCID -> 269603		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968				
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
12	3069 X	2810	-0-	-259	-0-	184	1	2547	2	72	65 0	4 1 13
01	2976 X	2968	-0-	-8	-0-	79	9	2681	2	74	71 0	3 1 13
02	2688 X	2046	-0-	-642	-0-	206	1	1849	2	44	45 0	3 1 9
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	81	9	2918	2	67	62 0	5 1 9
04	2880 X	2825	-0-	-55	-0-	149	1	2585	2	61	53 0	8 1 9
05	2976 X	2822	-0-	-154	-0-	48	9	2589	2	58	54 0	6 1 7
						211	1					
						74	9					
						173	1					
						67	9					
						169	1					
						64	9					

GALVAN RANCH		WELL #: A541H		RRCID -> 269604		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230				
12	9269 X	7274	-0-	-1995	-0-	490	1	6706	2	71	64 0	3 1 13
01	7750 X	7123	-0-	-627	-0-	78	9	6533	2	75	71 0	3 1 14
02	6916 X	5032	-0-	-1884	-0-	507	1	4603	2	48	49 0	3 1 10
03	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	83	9	7250	2	81	75 0	5 1 11
04	7380 X	6640	-0-	-740	-0-	376	1	6161	2	61	54 0	9 1 9
05	7285 X	6330	-0-	-955	-0-	53	9	5890	2	50	47 0	6 1 6
						526	1					
						89	9					
						412	1					
						67	9					
						385	1					
						55	9					

BRISCOE G		WELL #: 25H		RRCID -> 269605		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515				
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	41	2	4	9	Y	4	3 0 1
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE G		WELL #: 39H		RRCID -> 269606		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE G		WELL #: 40H		RRCID -> 269618		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737				
12	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	78	1	1121	2	71	67 0	4 1 13
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	78	9	1471	2	103	94 0	3 1 19
02	1372 X	723	-0-	-649	-0-	114	1	628	2	40	47 0	4 1 8
03	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	113	9	1348	2	94	85 0	4 1 13
04	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	51	1	1648	2	99	86 0	11 1 15
05	1705 X	1079	-0-	-626	-0-	44	9	963	2	47	45 0	11 1 6
						98	1					
						103	9					
						109	1					
						109	9					
						64	1					
						52	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH			WELL #: A553H		RRCID -> 270009		COMPL. DATE 02/01/2018		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 9554		- 14762				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12		12617 X	12502	-0-	-115	-0-	850	1	11646	2	Y	5	8	0	2	1	1
01		12617 X	12442	-0-	-175	-0-	891	1	11496	2	Y	50	42	0			9
02		11284 X	8691	-0-	-2593	-0-	650	1	8013	2	Y	25	27	0	2	1	5
03		13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	885	1	12210	2	Y	51	46	0	3	1	7
04		12090 X	11846	-0-	-244	-0-	741	1	11054	2	Y	46	40	0	6	1	7
*05		13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	815	1	12458	2	Y	42	39	0	5	1	5

GALVAN RANCH			WELL #: A552H		RRCID -> 270010		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9578		- 14741				
12		17391 X	16095	-0-	-1296	-0-	1089	1	14922	2	Y	76	68	0	3	1	14
01		16988 X	15885	-0-	-1103	-0-	1137	1	14671	2	Y	70	68	0	3	1	13
02		15344 X	13894	-0-	-1450	-0-	1037	1	12792	2	Y	59	58	0	2	1	12
03		16988 X	15785	-0-	-1203	-0-	1061	1	14640	2	Y	76	70	0	7	1	11
04		15960 X	15102	-0-	-858	-0-	947	1	14152	2	Y	3	5	0	8	1	1
05		16089 X	15734	-0-	-355	-0-	964	1	14770	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH LP			WELL #: 4H		RRCID -> 270011		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 8828		- 13067				
12		6603 X	6181	-0-	-422	-0-	414	1	5668	2	Y	90	81	0	4	1	17
01		6603 X	6019	-0-	-584	-0-	427	1	5483	2	Y	99	94	0	4	1	18
02		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	416	1	5128	2	Y	75	74	0	4	1	15
03		6169 X	4681	-0-	-1488	-0-	310	1	4297	2	Y	67	65	0	8	1	9
04		5970 X	3762	-0-	-2208	-0-	232	1	3465	2	Y	59	51	0	8	1	9
05		6231 X	3325	-0-	-2906	-0-	200	1	3074	2	Y	46	43	0	6	1	6

GALVAN RANCH			WELL #: B127H		RRCID -> 270012		COMPL. DATE 06/19/2016		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 9366		- 14085				
12		6665 X	6071	-0-	-594	-0-	412	1	5658	2	Y	1	2	0			-0-
01		6572 X	6358	-0-	-214	-0-	459	1	5893	2	Y	5	4	0			1
02		5936 X	5431	-0-	-505	-0-	406	1	5021	2	Y	4	4	0			1
03		6572 X	6401	-0-	-171	-0-	431	1	5963	2	Y	6	5	0	1	1	1
04		6360 X	5815	-0-	-545	-0-	365	1	5444	2	Y	5	4	0	1	1	1
05		6355 X	5933	-0-	-422	-0-	365	1	5567	2	Y	1	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
WATSON GU3 STATE			WELL #:		3H	RRCID ->	270013	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8609 - 12913	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	7192 X	4807	-0-	-2385	-0-	331	1	4470	2	Y	5	5 0	1 1	1
01	7192 X	4776	-0-	-2416	-0-	344	1	4424	2	Y	7	7 0		1
02	6496 X	3531	-0-	-2965	-0-	266	1	3258	2	Y	6	6 0		1
03	5208 X	4862	-0-	-346	-0-	328	1	4527	2	Y	6	5 0	1 1	1
04	4740 X	4385	-0-	-355	-0-	277	1	4101	2	Y	6	5 0	1 1	1
05	4805 X	4406	-0-	-399	-0-	269	1	4130	2	Y	6	5 0	1 1	1

GALVAN RANCH			WELL #:		B115H	RRCID ->	270014	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	9111	PERF.	9372 - 14468	
12	22878 X	21483	-0-	-1395	-0-	1458	1	19980	2	Y	41	37 0	2 1	8
01	22351 X	21496	-0-	-855	-0-	1541	1	19907	2	Y	44	42 0	2 1	8
02	19936 X	16988	-0-	-2948	-0-	1273	1	15682	2	Y	30	30 0	2 1	6
03	21762 X	21732	-0-	-30	-0-	1469	1	20221	2	Y	38	36 0	3 1	5
04	20880 X	20188	-0-	-692	-0-	1265	1	18883	2	Y	36	31 0	4 1	6
05	21483 X	20505	-0-	-978	-0-	1256	1	19212	2	Y	34	32 0	4 1	4

GALVAN RANCH			WELL #:		A523H	RRCID ->	270015	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	9804 - 16245	
12	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	524	1	7197	2	Y	117	105 0	5 1	22
01	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	556	1	7158	2	Y	124	118 0	5 1	23
02	7028 X	6659	-0-	-369	-0-	493	1	6070	2	Y	87	88 0	4 1	18
03	7843 X	7742	-0-	-101	-0-	515	1	7099	2	Y	116	108 0	10 1	16
04	7590 X	7492	-0-	-98	-0-	463	1	6909	2	Y	109	95 0	13 1	17
05	7843 X	7555	-0-	-288	-0-	457	1	6987	2	Y	101	94 0	12 1	12

GALVAN RANCH			WELL #:		A522H	RRCID ->	270016	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	9249	PERF.	9854 - 13942	
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-			-0-
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	8122 X	7666	-0-	-456	-0-	512	1	7042	2	Y	102	92 0	5 1 19
01	7967 X	7745	-0-	-222	-0-	112	9	7076	2	Y	109	104 0	4 1 20
02	7168 X	6692	-0-	-476	-0-	120	9	6108	2	Y	81	81 0	4 1 16
03	7905 X	7853	-0-	-52	-0-	495	1	7212	2	Y	107	99 0	9 1 15
04	7560 X	7358	-0-	-202	-0-	89	9	6797	2	Y	99	87 0	12 1 15
05	7750 X	7493	-0-	-257	-0-	523	1	6934	2	Y	97	89 0	11 1 12
						118	9						
						452	1						
						109	9						
						452	1						
						107	9						

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

12	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-		-0-
01	3875 X	3599	-0-	-276	-0-	257	1	3328	2	Y	13	11 0	2
						14	9						
02	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	1364	1	16775	2	Y	84	69 0	17
						92	9						
03	17055 X	17055	-0-	-0-	-0-	1149	1	15849	2	Y	52	53 0	9 1 7
						57	9						
04	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	818	1	12193	2	Y	37	32 0	6 1 6
						41	9						
*05	16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	991	1	15167	2	Y	34	32 0	4 1 4
						37	9						

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 10472 - 15193

12	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	112	1	1505	2	Y	6	5 0	1
						7	9						
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	115	1	1475	2	Y	1	2 0	-0-
						1	9						
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	120	1	1512	2	Y	7	6 0	1
						8	9						
03	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	107	1	1481	2	Y	1	1 0	1 1 -0-
						1	9						
04	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	94	1	1372	2	Y	-0-		-0-
05	1829 N	1510	-0-	-319	-0-	90	1	1420	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

12	9734 X	9073	-0-	-661	-0-	616	1	8426	2	Y	28	25 0	2 1 5
						31	9						
01	9548 X	9084	-0-	-464	-0-	651	1	8414	2	Y	17	18 0	1 1 3
						19	9						
02	8484 X	7400	-0-	-1084	-0-	556	1	6833	2	Y	10	10 0	1 1 2
						11	9						
03	9238 X	9190	-0-	-48	-0-	620	1	8555	2	Y	14	13 0	1 1 2
						15	9						
04	8790 X	8527	-0-	-263	-0-	535	1	7977	2	Y	14	12 0	2 1 2
						15	9						
05	9083 X	8665	-0-	-418	-0-	530	1	8121	2	Y	13	12 0	1 1 2
						14	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	12400 X	9910	-0-	-2490	-0-	673	1	9206	2	Y	28	25 0	1 1 5
01	10509 X	9190	-0-	-1319	-0-	31	9	8493	2	Y	34	32 0	1 1 6
02	9828 X	6532	-0-	-3296	-0-	660	1	6028	2	Y	13	15 0	1 1 3
03	10881 X	9104	-0-	-1777	-0-	490	1	8459	2	Y	29	27 0	1 1 4
04	10530 X	8068	-0-	-2462	-0-	14	9	7554	2	Y	7	7 0	3 1 1
*05	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	613	1	10095	2	Y	1	1 0	1 1 -0-
						32	9						
						506	1						
						8	9						
						660	1						
						1	9						

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

12	13826 X	12069	-0-	-1757	-0-	819	1	11215	2	Y	32	29 0	1 1 6
01	13826 X	12128	-0-	-1698	-0-	35	9	11223	2	Y	33	32 0	1 1 6
02	11928 X	9897	-0-	-2031	-0-	869	1	9130	2	Y	25	25 0	1 1 5
03	12059 X	11604	-0-	-455	-0-	739	1	10789	2	Y	29	27 0	3 1 4
04	11730 X	10925	-0-	-805	-0-	28	9	10210	2	Y	26	23 0	3 1 4
05	12121 X	10120	-0-	-2001	-0-	686	1	9475	2	Y	22	20 0	3 1 3
						29	9						
						621	1						
						24	9						

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

12	4836 X	3314	-0-	-1522	-0-	191	1	2596	2	Y	479	460 0	37 1 89
01	5704 X	5442	-0-	-262	-0-	527	9	4223	2	Y	811	733 0	19 1 148
02	5152 X	3758	-0-	-1394	-0-	892	9	2967	2	Y	498	517 0	29 1 100
03	5704 X	4966	-0-	-738	-0-	243	1	3844	2	Y	767	704 0	56 1 107
04	5280 X	4071	-0-	-1209	-0-	548	9	3186	2	Y	611	538 0	86 1 94
05	5456 X	2131	-0-	-3325	-0-	278	1	1647	2	Y	342	329 0	66 1 41
						844	9						
						213	1						
						672	9						
						108	1						
						376	9						

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

12	20026 X	4606	-0-	-15420	-0-	312	1	4269	2	Y	23	24 0	3 1 4
01	20026 X	3613	-0-	-16413	-0-	25	9	3324	2	Y	29	27 0	1 1 5
02	18088 X	-0-	-0-	-18088	-0-	257	1			Y	-0-	4 0	1 1 -0-
03	19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-	32	9			Y	-0-		-0-
04	14520 X	-0-	-0-	-14520	-0-					Y	-0-		-0-
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU12 STATE		WELL #: 17H		RRCID -> 270155		COMPL. DATE 05/09/2016			TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
12	3317 X	912	-0-	-2405	-0-	52	1	726	2	Y	122	143 0 23 1 23
						134	9					
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	18 0 5 1 -0-
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-	-0-
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	-0-
04	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	397	1	5942	2	Y	667	565 0 102
						734	9					
*05	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	220	1	3325	2	Y	585	544 0 72 1 71
						644	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B410H		RRCID -> 270171		COMPL. DATE 10/07/2020			TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016			
12	15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	1033	1	14154	2	Y	36	34 0 3 1 7
						40	9					
01	16957 X	4505	-0-	-12452	-0-	325	1	4149	2	Y	28	29 0 1 1 5
						31	9					
02	15736 X	-0-	-0-	-15736	-0-					Y	-0-	4 0 1 1 -0-
03	17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-					Y	-0-	-0-
04	16860 X	-0-	-0-	-16860	-0-					Y	-0-	-0-
05	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE G		WELL #: 37H		RRCID -> 270173		COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900			
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE G		WELL #: 38H		RRCID -> 270177		COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246			
12	403 X	31	-0-	-372	-0-	31	2			Y	-0-	-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B412H		RRCID -> 270180		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259			
12	22103 X	21237	-0-	-866	-0-	1433	1	19658	2	Y	133	120 0 6 1 25
						146	9					
01	28086 X	4163	-0-	-23923	-0-	298	1	3836	2	Y	26	41 0 5 1 5
						29	9					
02	21224 X	-0-	-0-	-21224	-0-					Y	-0-	4 0 1 1 -0-
03	23498 X	-0-	-0-	-23498	-0-					Y	-0-	-0-
04	21240 X	-0-	-0-	-21240	-0-					Y	-0-	-0-
05	21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B411H		RRCID ->	270183	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9228 - 15107			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	17484 X	15510	-0-	-1974	-0-	1045	1	14316	2	Y	135	122	0	7	1	25
01	19747 X	3076	-0-	-16671	-0-	149	9	2829	2	Y	27	42	0	5	1	5
02	16940 X	-0-	-0-	-16940	-0-	217	1			Y	-0-	4	0	1	1	-0-
03	17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-	30	9			Y	-0-					-0-
04	15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	-0-					-0-
05	15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 4H		RRCID ->	270185	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8203 - 12383					
12	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	727	1	9958	2	Y	114	102	0	5	1	21
01	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	125	9	11324	2	Y	134	126	0	5	1	24
02	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	147	9	8079	2	Y	94	94	0	5	1	19
03	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	657	1	10729	2	Y	117	110	0	10	1	16
04	10410 X	4399	-0-	-6011	-0-	103	9	4088	2	Y	34	32	0	13	1	5
05	10757 X	8184	-0-	-2573	-0-	274	1	7606	2	Y	73	65	0	4	1	9
						37	9									
						498	1									
						80	9									

GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID ->	270186	COMPL. DATE	10/16/2019	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	8910 - 14890					
12	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	194	1	2626	2	Y	90	81	0	4	1	17
01	2914 X	2908	-0-	-6	-0-	99	9	2605	2	Y	91	87	0	4	1	17
02	2520 X	2136	-0-	-384	-0-	203	1	1914	2	Y	60	62	0	3	1	12
03	2914 X	2806	-0-	-108	-0-	100	9	2523	2	Y	91	83	0	7	1	13
04	2820 X	2436	-0-	-384	-0-	156	1	2200	2	Y	82	72	0	10	1	13
05	2914 X	2477	-0-	-437	-0-	66	9	2248	2	Y	74	69	0	9	1	9
						183	1									
						100	9									
						146	1									
						90	9									
						148	1									
						81	9									

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 3H		RRCID ->	271085	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7789	PERF.	8300 - 13165					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 2H		RRCID ->	271086	COMPL. DATE	09/08/2013	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8315 - 13288					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 1H		RRCID -> 271087		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 8289 - 13190				
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	M	PROD		CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G				WELL #: 24H		RRCID -> 271114		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 7986 - 11960		
12	403 X	198	-0-	-205	-0-	14	1	182	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
02	532 X	160	-0-	-372	-0-	13	1	147	2	Y	-0-			-0-
03	589 X	483	-0-	-106	-0-	31	1	407	2	Y	41	35	0	6
						45	9							
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	0	5 1 -0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G				WELL #: 23H		RRCID -> 271115		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7883 - 12645		
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN STATE				WELL #: 4H		RRCID -> 271128		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 8478 - 12851		
12	7812 X	6959	-0-	-853	-0-	464	1	6370	2	Y	114	104	0	6 1 21
						125	9							
01	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	579	1	7459	2	Y	144	134	0	5 1 26
						158	9							
02	7000 X	6849	-0-	-151	-0-	510	1	6241	2	Y	89	92	0	5 1 18
						98	9							
03	7750 X	7292	-0-	-458	-0-	485	1	6695	2	Y	102	96	0	10 1 14
						112	9							
04	7920 X	4968	-0-	-2952	-0-	307	1	4570	2	Y	83	73	0	11 1 13
						91	9							
05	8184 X	4123	-0-	-4061	-0-	251	1	3800	2	Y	65	61	0	9 1 8
						72	9							

GALVAN RANCH				WELL #: B421H		RRCID -> 271170		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8717		PERF. 9544 - 14558		
12	20739 X	18930	-0-	-1809	-0-	1278	1	17530	2	Y	111	100	0	5 1 21
						122	9							
01	20150 X	14361	-0-	-5789	-0-	1026	1	13235	2	Y	91	91	0	4 1 17
						100	9							
02	17864 X	2	-0-	-17862	-0-	2	2			Y	-0-	14	0	3 1 -0-
03	19406 X	-0-	-0-	-19406	-0-					Y	-0-			-0-
04	18480 X	-0-	-0-	-18480	-0-					Y	-0-			-0-
05	18941 X	10425	-0-	-8516	-0-	636	1	9688	2	Y	92	81	0	11
						101	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B436H		RRCID -> 271296		COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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					
12	22754 X	20457	-0-	-2297	-0-	1389 66 9	1	19002	2	Y	60	55	0	3	1	11
01	22134 X	20509	-0-	-1625	-0-	1470 68 9	1	18971	2	Y	62	60	0	2	1	11
02	19656 X	14597	-0-	-5059	-0-	1091 45 9	1	13461	2	Y	41	42	0	2	1	8
03	21412 X	21412	-0-	-0-	-0-	1443 66 9	1	19903	2	Y	60	55	0	5	1	8
04	20190 X	19367	-0-	-823	-0-	1214 67 9	1	18086	2	Y	61	53	0	7	1	9
05	20522 X	19501	-0-	-1021	-0-	1193 75 9	1	18233	2	Y	68	62	0	7	1	8
GALVAN RANCH		WELL #: B438H		RRCID -> 271297		COMPL. DATE 10/23/2019			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968							
12	17918 X	16287	-0-	-1631	-0-	1101 70 9	1	15116	2	Y	64	58	0	3	1	12
01	17112 X	16055	-0-	-1057	-0-	1149 76 9	1	14830	2	Y	69	66	0	2	1	13
02	15092 X	12360	-0-	-2732	-0-	925 45 9	1	11390	2	Y	41	44	0	2	1	8
03	16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	1126 73 9	1	15526	2	Y	66	60	0	5	1	9
04	15960 X	15221	-0-	-739	-0-	951 63 9	1	14207	2	Y	57	50	0	7	1	9
05	16275 X	15531	-0-	-744	-0-	949 57 9	1	14525	2	Y	52	49	0	6	1	6
GALVAN RANCH		WELL #: B344H		RRCID -> 271518		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603							
12	23901 X	22411	-0-	-1490	-0-	1522 43 9	1	20846	2	Y	39	35	0	2	1	7
01	23405 X	22317	-0-	-1088	-0-	1599 45 9	1	20673	2	Y	41	39	0	2	1	7
02	21000 X	17166	-0-	-3834	-0-	1285 28 9	1	15853	2	Y	25	26	0	1	1	5
03	25187 X	25187	-0-	-0-	-0-	1699 36 9	1	23452	2	Y	33	30	0	3	1	5
04	21930 X	21752	-0-	-178	-0-	1365 30 9	1	20357	2	Y	27	24	0	4	1	4
*05	22942 X	22942	-0-	-0-	-0-	1407 31 9	1	21504	2	Y	28	26	0	3	1	3
GALVAN RANCH		WELL #: B340H		RRCID -> 271519		COMPL. DATE 10/02/2019			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780							
12	14570 X	10302	-0-	-4268	-0-	697 58 9	1	9547	2	Y	53	44	0	1	1	10
01	14570 X	9600	-0-	-4970	-0-	687 45 9	1	8868	2	Y	41	41	0	2	1	8
02	13160 X	7791	-0-	-5369	-0-	580 46 9	1	7165	2	Y	42	40	0	1	1	9
03	13919 X	9203	-0-	-4716	-0-	622 9 9	1	8572	2	Y	8	11	0	5	1	1
04	12540 X	10231	-0-	-2309	-0-	643 17 9	1	9571	2	Y	15	13	0	1	1	2
05	10292 X	5420	-0-	-4872	-0-	332 7 9	1	5081	2	Y	6	5	0	2	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 9344 - 14912	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	17019 X	15376	-0-	-1643	-0-	1045	1	14310	2	Y	19	17 0	1 1 4
01	16306 X	15354	-0-	-952	-0-	1102	1	14230	2	Y	20	19 0	1 1 4
02	14224 X	11591	-0-	-2633	-0-	870	1	10714	2	Y	6	8 0	1 1 1
03	16312 X	16312	-0-	-0-	-0-	1103	1	15208	2	Y	1	1 0	1 1 -0-
04	15060 X	14687	-0-	-373	-0-	922	1	13765	2	Y	-0-		-0-
05	15376 X	14275	-0-	-1101	-0-	874	1	13389	2	Y	11	10 0	1
						12	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 9441 - 14809			
12	22041 X	17053	-0-	-4988	-0-	1161	1	15892	2	Y	-0-		-0-
01	21846 X	21846	-0-	-0-	-0-	1570	1	20276	2	Y	-0-		-0-
02	19012 X	18084	-0-	-928	-0-	1356	1	16728	2	Y	-0-		-0-
03	21049 X	19843	-0-	-1206	-0-	1342	1	18501	2	Y	-0-		-0-
04	21150 X	18551	-0-	-2599	-0-	1163	1	17388	2	Y	-0-		-0-
05	21855 X	18232	-0-	-3623	-0-	1110	1	16960	2	Y	147	129 0	18
						162	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 06/16/2018		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 9254 - 14958			
12	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	739	1	10105	2	Y	76	62 0	14
01	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	933	1	12062	2	Y	4	14 0	3 1 1
02	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	704	1	8664	2	Y	3	3 0	1
03	10850 X	9896	-0-	-954	-0-	667	1	9229	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	10500 X	10347	-0-	-153	-0-	650	1	9697	2	Y	-0-		-0-
05	10850 X	5	-0-	-10845	-0-	5	2			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 9436 - 14836			
12	6262 X	5960	-0-	-302	-0-	406	1	5544	2	Y	9	7 0	2
01	6262 X	5947	-0-	-315	-0-	429	1	5518	2	Y	-0-	2 0	-0-
02	5712 X	5177	-0-	-535	-0-	387	1	4788	2	Y	2	2 0	-0-
03	6324 X	5646	-0-	-678	-0-	382	1	5264	2	Y	-0-		-0-
04	6120 X	5237	-0-	-883	-0-	329	1	4907	2	Y	1	1 0	-0-
05	5952 X	5539	-0-	-413	-0-	341	1	5197	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 8676		PERF. 9094 - 13951			
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 9660		- 14883				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-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-
04	T. A.	7048	-0-	7048	7048	434	1	6487	2	Y	115	97	0			18
						127	9									
05	T. A.	7879	-0-	7879	14927	475	1	7283	2	Y	110	103	0	12	1	13
						121	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 9109		PERF. 9666		- 14814				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 9422		- 14742				
12	22537 X	21439	-0-	-1098	-0-	1453	1	19920	2	Y	60	53	0	3	1	11
						66	9									
01	22041 X	20979	-0-	-1062	-0-	1506	1	19408	2	Y	59	57	0	2	1	11
						65	9									
02	19908 X	17792	-0-	-2116	-0-	1333	1	16408	2	Y	46	46	0	2	1	9
						51	9									
03	21762 X	20559	-0-	-1203	-0-	1386	1	19106	2	Y	61	57	0	5	1	8
						67	9									
04	20760 X	19072	-0-	-1688	-0-	1193	1	17806	2	Y	66	57	0	7	1	10
						73	9									
05	21452 X	19403	-0-	-2049	-0-	1187	1	18147	2	Y	63	58	0	7	1	8
						69	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A560H		RRCID -> 271529		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 9580		- 14676				
12	23777 X	21269	-0-	-2508	-0-	1442	1	19739	2	Y	80	72	0	4	1	15
						88	9									
01	23219 X	21301	-0-	-1918	-0-	1525	1	19679	2	Y	88	84	0	3	1	16
						97	9									
02	20412 X	18529	-0-	-1883	-0-	1385	1	17074	2	Y	64	64	0	3	1	13
						70	9									
03	22791 X	22791	-0-	-0-	-0-	1537	1	21174	2	Y	73	69	0	7	1	10
						80	9									
04	20850 X	18361	-0-	-2489	-0-	1151	1	17147	2	Y	57	50	0	8	1	9
						63	9									
05	21297 X	18455	-0-	-2842	-0-	1128	1	17248	2	Y	72	66	0	6	1	9
						79	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B423H		RRCID -> 271531		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 9258		- 14011				
12	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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									
GALVAN RANCH		WELL #: B352H		RRCID -> 271541		COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786		
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
12	23870 X	19986	-0-	-3884	-0-	1359	1 2 9	18625	2 Y	2 0	-0-
01	22568 X	22311	-0-	-257	-0-	1607	1 2 9	20702	2 Y	2 0	-0-
02	19404 X	18351	-0-	-1053	-0-	1376	1 4 9	16971	2 Y	3 0	1
03	23596 X	23596	-0-	-0-	-0-	1595	1 2 9	21999	2 Y	3 0	-0-
04	21600 X	21283	-0-	-317	-0-	1334	1 9 9	19940	2 Y	7 0	1
05	22320 X	21737	-0-	-583	-0-	1333	1 3 9	20401	2 Y	3 0 1 1	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B354H		RRCID -> 271542		COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816		
12	21452 X	20407	-0-	-1045	-0-	1389	1 7 9	19011	2 Y	5 0 1 1	1
01	21266 X	20295	-0-	-971	-0-	1460	1 7 9	18828	2 Y	6 0	1
02	19124 X	16585	-0-	-2539	-0-	1245	1 4 9	15336	2 Y	4 0	1
03	22180 X	22180	-0-	-0-	-0-	1500	1 1 9	20679	2 Y	2 0	-0-
04	20070 X	19879	-0-	-191	-0-	1248	1 4 9	18627	2 Y	3 0	1
05	20398 X	19761	-0-	-637	-0-	1214	1 2 9	18545	2 Y	3 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597		
12	23622 X	21113	-0-	-2509	-0-	1435	1 6 9	19672	2 Y	4 0	1
01	22661 X	20976	-0-	-1685	-0-	1509	1 4 9	19463	2 Y	4 0	1
02	20020 X	16228	-0-	-3792	-0-	1218	1 3 9	15007	2 Y	3 0	1
03	21731 X	21336	-0-	-395	-0-	1443	1 2 9	19891	2 Y	3 0	-0-
04	20640 X	19502	-0-	-1138	-0-	1225	1 4 9	18273	2 Y	3 0	1
05	21111 X	19613	-0-	-1498	-0-	1204	1 2 9	18407	2 Y	3 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 11/11/2020			TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420		
12	16647 X	15918	-0-	-729	-0-	1075	1 128 9	14715	2 Y	116 108 0 7 1	22
01	16585 X	15513	-0-	-1072	-0-	1107	1 125 9	14281	2 Y	114 110 0 5 1	21
02	14980 X	13072	-0-	-1908	-0-	974	1 97 9	12001	2 Y	88 87 0 4 1	18
03	17595 X	17595	-0-	-0-	-0-	1181	1 105 9	16309	2 Y	95 90 0 10 1	13
04	15390 X	15068	-0-	-322	-0-	942	1 89 9	14037	2 Y	81 71 0 11 1	12
05	15903 X	14811	-0-	-1092	-0-	905	1 80 9	13826	2 Y	73 67 0 9 1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A562H		RRCID -> 271638		COMPL. DATE 04/01/2021				TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456				
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	
12	14725 X	13943	-0-	-782	-0-	935	1	12824	2	Y	167	150 0	7 1	31
01	15965 X	5059	-0-	-10906	-0-	184	9	4622	2	Y	73	84 0	7 1	13
02	14420 X	510	-0-	-13910	-0-	357	1	473	2	Y	1	11 0	3 1	-0-
03	15965 X	1	-0-	-15964	-0-	80	9			Y	-0-			-0-
04	14461 X	14461	-0-	-0-	-0-	36	1	13399	2	Y	148	125 0		23
05	13950 X	12538	-0-	-1412	-0-	1	9	11642	2	Y	123	115 0	16 1	15
						163	9							
						761	1							
						135	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 11/11/2020				TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647				
12	15252 X	11936	-0-	-3316	-0-	802	1	11000	2	Y	122	111 0	6 1	23
01	14601 X	13117	-0-	-1484	-0-	134	9	12041	2	Y	131	125 0	5 1	24
02	12992 X	7937	-0-	-5055	-0-	932	1	7265	2	Y	75	79 0	5 1	15
03	14043 X	13471	-0-	-572	-0-	144	9	12428	2	Y	129	118 0	8 1	18
04	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	589	1	12147	2	Y	139	121 0	15 1	21
*05	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	83	9	13309	2	Y	149	137 0	15 1	18
						901	1							
						142	9							
						817	1							
						153	9							
						871	1							
						164	9							
BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 07/25/2016				TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678				
12	3410 X	2854	-0-	-556	-0-	175	1	2384	2	Y	268	231 0	7 1	50
01	3410 X	3127	-0-	-283	-0-	295	9	2577	2	Y	317	298 0	11 1	58
02	2324 X	812	-0-	-1512	-0-	201	1	678	2	Y	73	105 0	11 1	15
03	2852 X	1878	-0-	-974	-0-	349	9	1683	2	Y	67	65 0	8 1	9
04	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	54	1	2924	2	Y	238	203 0	8 1	36
*05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	80	9	3436	2	Y	203	189 0	26 1	24
						121	1							
						74	9							
						197	1							
						262	9							
						224	1							
						223	9							
BRISCOE G		WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 08/12/2015				TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A535H		RRCID -> 271826		COMPL. DATE 09/07/2019		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
12	22227 X	19294	-0-	-2933	-0-	1305 1	17854 2	Y	123	111 0	5 1	23	
01	21173 X	19630	-0-	-1543	-0-	135 9	1405 1	18089 2	Y	124	119 0	5 1	23
02	18676 X	17350	-0-	-1326	-0-	136 9	1294 1	15943 2	Y	103	101 0	4 1	21
03	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	113 9	1376 1	18966 2	Y	121	113 0	12 1	17
04	20452 X	20452	-0-	-0-	-0-	133 9	1276 1	19038 2	Y	125	110 0	13 1	19
*05	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	138 9	1217 1	18633 2	Y	119	110 0	14 1	14
						131 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 09/15/2019		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708					
12	15872 X	14712	-0-	-1160	-0-	991 1	13550 2	Y	155	139 0	7 1	29	
01	15252 X	14998	-0-	-254	-0-	171 9	1067 1	13769 2	Y	147	143 0	6 1	27
02	13524 X	13075	-0-	-449	-0-	162 9	971 1	11971 2	Y	121	119 0	5 1	24
03	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	133 9	1002 1	13815 2	Y	138	129 0	14 1	19
04	14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	152 9	902 1	13480 2	Y	125	110 0	15 1	19
*05	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	138 9	920 1	14069 2	Y	123	113 0	14 1	15
						135 9							
BRISCOE G		WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373					
12	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	331 1	4491 2	Y	839	758 0	39 1	156	
01	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	923 9	346 1	4436 2	Y	838	808 0	33 1	153
02	4928 X	3923	-0-	-1005	-0-	922 9	263 1	3208 2	Y	411	452 0	30 1	82
03	5456 X	3084	-0-	-2372	-0-	452 9	178 1	2465 2	Y	401	381 0	46 1	56
04	5280 X	2435	-0-	-2845	-0-	441 9	128 1	1914 2	Y	357	313 0	45 1	55
05	5456 X	935	-0-	-4521	-0-	393 9	48 1	737 2	Y	136	136 0	39 1	16
						150 9							
BRISCOE G		WELL #: 42H		RRCID -> 271942		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317					
12	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	-0-			-0-	
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-	
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 09/21/2019		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574									
12		11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	764	1	10486	2	Y	130	119	0	7	1	24
							143	9									
01		11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	794	1	10263	2	Y	139	133	0	5	1	25
							153	9									
02		10696 X	7683	-0-	-3013	-0-	571	1	7017	2	Y	86	89	0	5	1	17
							95	9									
03		12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	807	1	11133	2	Y	139	127	0	10	1	19
							153	9									
04		11460 X	9944	-0-	-1516	-0-	617	1	9205	2	Y	111	97	0	16	1	17
							122	9									
05		11408 X	11031	-0-	-377	-0-	670	1	10242	2	Y	108	100	0	12	1	13
							119	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772									
12		10757 X	10191	-0-	-566	-0-	688	1	9413	2	Y	82	74	0	4	1	15
							90	9									
01		10695 X	9039	-0-	-1656	-0-	643	1	8291	2	Y	95	90	0	3	1	17
							105	9									
02		8708 X	7848	-0-	-860	-0-	581	1	7203	2	Y	58	60	0	3	1	12
							64	9									
03		10199 X	8654	-0-	-1545	-0-	580	1	7979	2	Y	86	79	0	7	1	12
							95	9									
04		9870 X	8077	-0-	-1793	-0-	502	1	7479	2	Y	87	76	0	10	1	13
							96	9									
05		10199 X	8527	-0-	-1672	-0-	517	1	7926	2	Y	76	71	0	9	1	9
							84	9									

BRISCOE G		WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297									
12		31 X	-0-	-0-	-31	-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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 33H		RRCID -> 271951		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279								
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					
12	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	126	1	1715	2	Y	494	439	0	19	1	92
						543	9									
01	2325 X	2135	-0-	-190	-0-	118	1	1505	2	Y	465	452	0	20	1	85
						512	9									
02	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	114	1	1435	2	Y	331	333	0	17	1	66
						364	9									
03	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	153	1	2129	2	Y	559	510	0	37	1	78
						615	9									
04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	152	1	2274	2	Y	599	523	0	62	1	92
						659	9									
*05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	185	1	2814	2	Y	639	589	0	65	1	77
						703	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014								
12	20832 X	19549	-0-	-1283	-0-	1325	1	18118	2	Y	96	87	0	4	1	18
						106	9									
01	21266 X	19975	-0-	-1291	-0-	1429	1	18427	2	Y	108	102	0	4	1	20
						119	9									
02	18648 X	15581	-0-	-3067	-0-	1164	1	14337	2	Y	73	74	0	4	1	15
						80	9									
03	20238 X	20238	-0-	-0-	-0-	1361	1	18775	2	Y	93	87	0	8	1	13
						102	9									
04	19320 X	18731	-0-	-589	-0-	1173	1	17464	2	Y	85	74	0	11	1	13
						94	9									
05	19964 X	18974	-0-	-990	-0-	1158	1	17724	2	Y	84	78	0	9	1	10
						92	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504								
12	11439 X	9953	-0-	-1486	-0-	676	1	9265	2	Y	11	9	0	1	1	2
						12	9									
01	11439 X	10531	-0-	-908	-0-	757	1	9768	2	Y	5	6	0			1
						6	9									
02	9716 X	8709	-0-	-1007	-0-	653	1	8041	2	Y	14	12	0			3
						15	9									
03	10757 X	10087	-0-	-670	-0-	682	1	9395	2	Y	9	9	0	2	1	1
						10	9									
04	10410 X	8797	-0-	-1613	-0-	551	1	8234	2	Y	11	9	0	1	1	2
						12	9									
05	10540 X	8102	-0-	-2438	-0-	496	1	7598	2	Y	7	7	0	1	1	1
						8	9									

BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7860 - 11902					
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		
12		5239 X	4727	-0-	-512	-0-	249 1058	1 9	3420	2	Y	962	862 0	41 1	179
01		4929 X	4795	-0-	-134	-0-	268 1080	1 9	3447	2	Y	982	943 0	38 1	180
02		4368 X	3797	-0-	-571	-0-	237 651	1 9	2909	2	Y	592	618 0	35 1	119
03		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	256 1100	1 9	3532	2	Y	1000	914 0	66 1	139
04		4650 X	2987	-0-	-1663	-0-	150 615	1 9	2222	2	Y	559	500 0	112 1	86
05		4805 X	3491	-0-	-1314	-0-	169 700	1 9	2622	2	Y	636	585 0	60 1	77

BRISCOE G		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7783 - 11939					
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	4 0	2 1	-0-	
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-	
02		196 X	156	-0-	-40	-0-	8 33	1 9	115	2	Y	30	24 0		6
03		584 X	584	-0-	-0-	-0-	29 157	1 9	398	2	Y	143	126 0	3 1	20
04		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	167 824	1 9	2454	2	Y	749	638 0	16 1	115
*05		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	70 399	1 9	1089	2	Y	363	353 0	81 1	44

BRISCOE G		WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7797 - 12108					
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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRISCOE G		WELL #: 30H		RRCID -> 272279		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7928 - 12128					
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-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRISCOE G		WELL #: 31H		RRCID -> 272281		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7931 - 12291					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

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 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4588 X	4456	-0-	-132	-0-	3583 1	433 2	Y	400	448 0		160
							440 9						
01		4309 X	4168	-0-	-141	-0-	1819 1	1947 2	Y	365	323 0		202
							402 9						
02		4480 X	3901	-0-	-579	-0-	1666 1	1841 2	Y	358	370 0		190
							394 9						
03		4960 X	4054	-0-	-906	-0-	1761 1	2070 2	Y	203	221 0		172
							223 9						
*04		4800 X	4047	-0-	-753	-0-	1792 1	1893 2	Y	329	391 0		110
							362 9						
05		4464 X	4167	-0-	-297	-0-	2765 1	1011 2	Y	355	349 0		116
							391 9						
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080													
12		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-			-0-
01		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	569 1	609 2	Y	51	23 0		28
							56 9						
02		1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-			Y	-0-	28 0		-0-
03		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-			-0-
04		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-			-0-
05		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181													
12		6 X	6	-0-	-0-	-0-	5 1	1 2	Y	-0-			-0-
01		372 X	17	-0-	-355	-0-	8 1	9 2	Y	-0-			-0-
02		336 X	18	-0-	-318	-0-	8 1	10 2	Y	-0-			-0-
03		372 X	73	-0-	-299	-0-	33 1	40 2	Y	-0-			-0-
04		30 X	13	-0-	-17	-0-	6 1	7 2	Y	-0-			-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107													
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12		7409 X	5067	-0-	-2342	-0-	309	1	4206	2	Y	502	445 0	19 1 93
							552	9						
01		6479 X	5036	-0-	-1443	-0-	322	1	4124	2	Y	536	511 0	20 1 98
							590	9						
02		5628 X	13	-0-	-5615	-0-	13	2			Y	-0-	79 0	19 1 -0-
03		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	564	1	7786	2	Y	444	382 0	62
							488	9						
04		5730 X	3978	-0-	-1752	-0-	236	1	3485	2	Y	234	210 0	50 1 36
							257	9						
*05		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	346	1	5274	2	Y	387	351 0	25 1 47
							426	9						

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232														
12		9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	664	1	9095	2	Y	15	13 0	1 1 3
							17	9						
01		9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	646	1	8354	2	Y	15	15 0	3
							17	9						
02		7980 X	6711	-0-	-1269	-0-	504	1	6190	2	Y	15	14 0	1 1 3
							17	9						
03		9765 X	9541	-0-	-224	-0-	643	1	8885	2	Y	12	11 0	2 1 2
							13	9						
04		9450 X	8185	-0-	-1265	-0-	513	1	7660	2	Y	11	10 0	1 1 2
							12	9						
05		9765 X	8950	-0-	-815	-0-	546	1	8398	2	Y	5	5 0	1 1 1
							6	9						

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666														
12		60295 X	54699	-0-	-5596	-0-	3716	1	50908	2	Y	68	60 0	3 1 13
							75	9						
01		58590 X	54303	-0-	-4287	-0-	3900	1	50326	2	Y	70	67 0	3 1 13
							77	9						
02		52108 X	47451	-0-	-4657	-0-	3553	1	43831	2	Y	61	60 0	2 1 12
							67	9						
03		56513 X	53136	-0-	-3377	-0-	3586	1	49476	2	Y	67	63 0	7 1 9
							74	9						
04		53880 X	50328	-0-	-3552	-0-	3156	1	47105	2	Y	61	54 0	7 1 9
							67	9						
05		54684 X	51045	-0-	-3639	-0-	3131	1	47882	2	Y	29	28 0	7 1 3
							32	9						

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125														
12		37386 X	29885	-0-	-7501	-0-	2020	1	27669	2	Y	178	160 0	8 1 33
							196	9						
01		34224 X	17251	-0-	-16973	-0-	1235	1	15900	2	Y	105	112 0	7 1 19
							116	9						
02		29876 X	-0-	-0-	-29876	-0-					Y	-0-	15 0	4 1 -0-
03		30969 X	16	-0-	-30953	-0-	16	2			Y	-0-		-0-
04		28920 X	-0-	-0-	-28920	-0-					Y	-0-		-0-
05		29884 X	-0-	-0-	-29884	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B307H		RRCID -> 272470		COMPL. DATE 06/27/2015			TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	15128 X	12663	-0-	-2465	-0-	860	1	11792	2	Y	10	9	0	1	1	2
01	13888 X	13608	-0-	-280	-0-	979	1	12604	2	Y	23	21	0			4
02	12544 X	9711	-0-	-2833	-0-	729	1	8963	2	Y	17	17	0	1	1	3
03	12648 X	8941	-0-	-3707	-0-	601	1	8314	2	Y	24	22	0	2	1	3
04	13170 X	13118	-0-	-52	-0-	822	1	12272	2	Y	22	19	0	3	1	3
05	13609 X	10598	-0-	-3011	-0-	650	1	9940	2	Y	7	6	0	3	1	1

GALVAN RANCH		WELL #: B405H		RRCID -> 272478		COMPL. DATE 01/10/2018			TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989							
12	7502 X	4048	-0-	-3454	-0-	276	1	3748	2	Y	22	20	0	1	1	4
01	6727 X	4061	-0-	-2666	-0-	289	1	3747	2	Y	23	22	0	1	1	4
02	4228 X	3552	-0-	-676	-0-	266	1	3267	2	Y	17	17	0	1	1	3
03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	290	1	3979	2	Y	21	19	0	2	1	3
04	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	255	1	3808	2	Y	14	13	0	2	1	2
*05	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	275	1	4209	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B406H		RRCID -> 272479		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050							
12	19127 X	16460	-0-	-2667	-0-	1111	1	15191	2	Y	144	129	0	7	1	27
01	17980 X	16770	-0-	-1210	-0-	1195	1	15408	2	Y	152	145	0	6	1	28
02	15792 X	13356	-0-	-2436	-0-	992	1	12248	2	Y	105	107	0	5	1	21
03	17174 X	16574	-0-	-600	-0-	1112	1	15328	2	Y	122	114	0	12	1	17
04	16412 X	16412	-0-	-0-	-0-	1026	1	15295	2	Y	83	73	0	14	1	13
05	16771 X	16263	-0-	-508	-0-	997	1	15266	2	Y	-0-	4	0	9	1	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B308H		RRCID -> 272482		COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649							
12	38967 X	25518	-0-	-13449	-0-	1734	1	23723	2	Y	55	50	0	3	1	10
01	34410 X	25219	-0-	-9191	-0-	1812	1	23394	2	Y	12	18	0	2	1	2
02	28448 X	17828	-0-	-10620	-0-	1335	1	16471	2	Y	20	18	0			4
03	27993 X	26001	-0-	-1992	-0-	1757	1	24234	2	Y	9	10	0	2	1	1
04	25170 X	23150	-0-	-2020	-0-	1453	1	21662	2	Y	32	27	0	1	1	5
05	25513 X	21908	-0-	-3605	-0-	1342	1	20525	2	Y	37	34	0	4	1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367			
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
12	29109 X	27596	-0-	-1513	-0-	1874	1 25635	2 Y	79	70 0	3 1 15
01	28737 X	15612	-0-	-13125	-0-	1119	1 14452	2 Y	37	42 0	3 1 7
02	25956 X	-0-	-0-	-25956	-0-			Y	-0-	6 0	1 1 -0-
03	28117 X	-0-	-0-	-28117	-0-			Y	-0-		-0-
04	26700 X	-0-	-0-	-26700	-0-			Y	-0-		-0-
05	27590 X	15674	-0-	-11916	-0-	959	1 14684	2 Y	28	25 0	3
						31	9				

GALVAN RANCH		WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123			
12	8339 X	8091	-0-	-248	-0-	546	1 7527	2 Y	16	14 0	1 1 3
01	8215 X	7617	-0-	-598	-0-	547	1 7051	2 Y	17	16 0	1 1 3
02	7448 X	6128	-0-	-1320	-0-	458	1 5657	2 Y	12	12 0	1 1 2
03	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	611	1 8449	2 Y	15	14 0	1 1 2
04	7980 X	7784	-0-	-196	-0-	489	1 7281	2 Y	13	11 0	2 1 2
05	8091 X	7527	-0-	-564	-0-	461	1 7056	2 Y	9	9 0	1 1 1
						10	9				

GALVAN RANCH		WELL #: B311H		RRCID -> 273019		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763			
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	1670	-0-	1670	1670	102	1 1568	2 Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B322H		RRCID -> 273020		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957			
12	31310 X	29411	-0-	-1899	-0-	1996	1 27335	2 Y	73	66 0	3 1 14
01	30690 X	29205	-0-	-1485	-0-	2093	1 27028	2 Y	76	73 0	3 1 14
02	27720 X	18589	-0-	-9131	-0-	1391	1 17151	2 Y	43	45 0	3 1 9
03	30039 X	29525	-0-	-514	-0-	1989	1 27463	2 Y	66	61 0	5 1 9
04	28710 X	28054	-0-	-656	-0-	1758	1 26233	2 Y	57	50 0	7 1 9
05	29419 X	28099	-0-	-1320	-0-	1722	1 26320	2 Y	52	49 0	6 1 6
						57	9				

GALVAN RANCH		WELL #: B312H		RRCID -> 273022		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854			
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	47	-0-	47	47	47	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997											
GALVAN RANCH			WELL #:		B324H	RRCID -> 273023			COMPL. DATE 05/07/2016			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		24707 X	21753	-0-	-2954	-0-	1478	1	20250	2	Y	23	21	0	1 1	4
01		23467 X	22080	-0-	-1387	-0-	1586	1	20466	2	Y	25	24	0	1 1	4
02		20860 X	15052	-0-	-5808	-0-	1127	1	13906	2	Y	17	17	0	1 1	3
03		24088 X	24088	-0-	-0-	-0-	1625	1	22441	2	Y	20	18	0	2 1	3
04		21878 X	21878	-0-	-0-	-0-	1373	1	20484	2	Y	19	17	0	2 1	3
05		22072 X	21734	-0-	-338	-0-	1333	1	20384	2	Y	15	14	0	2 1	2

GALVAN STATE			WELL #:		6H	RRCID -> 273024			COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900				
12		14818 X	12512	-0-	-2306	-0-	828	1	11394	2	Y	264	239	0	12 1	49
01		14508 X	9571	-0-	-4937	-0-	674	1	8682	2	Y	195	198	0	10 1	36
02		12992 X	11056	-0-	-1936	-0-	814	1	10026	2	Y	196	186	0	7 1	39
03		14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	973	1	13415	2	Y	244	227	0	22 1	34
04		13290 X	13060	-0-	-230	-0-	798	1	11967	2	Y	268	234	0	27 1	41
*05		12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	757	1	11582	2	Y	207	194	0	29 1	25

GALVAN STATE			WELL #:		5H	RRCID -> 273026			COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176				
12		10416 X	7365	-0-	-3051	-0-	492	1	6751	2	Y	111	102	0	6 1	21
01		10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	758	1	9804	2	Y	194	175	0	4 1	36
02		8204 X	7867	-0-	-337	-0-	580	1	7119	2	Y	153	151	0	7 1	31
03		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	600	1	8305	2	Y	170	160	0	17 1	24
04		10440 X	7148	-0-	-3292	-0-	441	1	6563	2	Y	131	116	0	19 1	20
05		10788 X	8442	-0-	-2346	-0-	511	1	7798	2	Y	121	112	0	14 1	15

GALVAN STATE			WELL #:		7H	RRCID -> 273027			COMPL. DATE 12/17/2014			TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929				
12		8556 X	7771	-0-	-785	-0-	515	1	7083	2	Y	157	143	0	7 1	29
01		8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	589	1	7608	2	Y	182	172	0	6 1	33
02		7504 X	6320	-0-	-1184	-0-	465	1	5728	2	Y	115	118	0	7 1	23
03		8184 X	8097	-0-	-87	-0-	536	1	7376	2	Y	168	155	0	13 1	23
04		8130 X	7125	-0-	-1005	-0-	440	1	6534	2	Y	137	120	0	19 1	21
05		8401 X	7361	-0-	-1040	-0-	443	1	6768	2	Y	136	126	0	15 1	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH			WELL #: A508H		RRCID -> 273199		COMPL. DATE 02/26/2016		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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	8711 X	6865	-0-	-1846	-0-	457	1	6273	2	Y	123	107	0	4 1	23
						135	9								
01	8525 X	6555	-0-	-1970	-0-	461	1	5967	2	Y	115	112	0	5 1	21
						127	9								
02	7700 X	5819	-0-	-1881	-0-	428	1	5285	2	Y	96	94	0	4 1	19
						106	9								
03	8525 X	6601	-0-	-1924	-0-	441	1	6055	2	Y	95	90	0	11 1	13
						105	9								
04	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	412	1	6153	2	Y	73	64	0	11 1	11
						80	9								
05	6851 X	6772	-0-	-79	-0-	412	1	6297	2	Y	57	53	0	8 1	7
						63	9								

GALVAN RANCH			WELL #: A506H		RRCID -> 273200		COMPL. DATE 03/04/2016		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 9653		- 14694		
12	6479 X	6123	-0-	-356	-0-	406	1	5552	2	Y	150	134	0	7 1	28
						165	9								
01	6386 X	6225	-0-	-161	-0-	435	1	5617	2	Y	157	150	0	6 1	29
						173	9								
02	5656 X	5446	-0-	-210	-0-	398	1	4909	2	Y	126	124	0	6 1	25
						139	9								
03	6262 X	5726	-0-	-536	-0-	377	1	5206	2	Y	130	123	0	14 1	18
						143	9								
04	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	372	1	5569	2	Y	148	128	0	15 1	23
						163	9								
*05	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	383	1	5857	2	Y	134	125	0	16 1	16
						147	9								

GALVAN RANCH			WELL #: A502H		RRCID -> 273217		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 9121		PERF. 9608		- 14379		
12	5022 X	4984	-0-	-38	-0-	331	1	4500	2	Y	139	125	0	7 1	26
						153	9								
01	5022 X	4827	-0-	-195	-0-	336	1	4342	2	Y	135	131	0	5 1	25
						149	9								
02	4536 X	4058	-0-	-478	-0-	297	1	3661	2	Y	91	93	0	5 1	18
						100	9								
03	4991 X	4578	-0-	-413	-0-	304	1	4157	2	Y	106	99	0	10 1	15
						117	9								
04	4830 X	3402	-0-	-1428	-0-	209	1	3084	2	Y	99	87	0	12 1	15
						109	9								
05	4991 X	39	-0-	-4952	-0-	39	2			Y	-0-	4	0	11 1	-0-

GALVAN RANCH			WELL #: A503H		RRCID -> 273221		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9703		- 14492		
12	9114 X	8319	-0-	-795	-0-	549	1	7560	2	Y	191	172	0	9 1	35
						210	9								
01	8804 X	8599	-0-	-205	-0-	604	1	7778	2	Y	197	188	0	8 1	36
						217	9								
02	8260 X	6816	-0-	-1444	-0-	501	1	6177	2	Y	125	129	0	7 1	25
						138	9								
03	9145 X	8670	-0-	-475	-0-	572	1	7910	2	Y	171	158	0	14 1	24
						188	9								
04	8850 X	5755	-0-	-3095	-0-	354	1	5293	2	Y	98	88	0	19 1	15
						108	9								
05	8587 X	12	-0-	-8575	-0-	1	2	11	9	Y	10	13	0	11 1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	18693 X	18345	-0-	-348	-0-	1224	1	16759	2	Y	329	299 0	16 1 61
						362	9						
01	18693 X	18181	-0-	-512	-0-	1289	1	16625	2	Y	243	247 0	13 1 44
						267	9						
02	16576 X	12596	-0-	-3980	-0-	935	1	11522	2	Y	126	136 0	9 1 25
						139	9						
03	20272 X	20272	-0-	-0-	-0-	1349	1	18582	2	Y	310	278 0	14 1 43
						341	9						
04	17760 X	12636	-0-	-5124	-0-	776	1	11595	2	Y	241	212 0	35 1 37
						265	9						
05	18352 X	12035	-0-	-6317	-0-	727	1	11124	2	Y	167	158 0	26 1 20
						184	9						

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

12	23715 X	22270	-0-	-1445	-0-	1493	1	20433	2	Y	313	284 0	16 1 58
						344	9						
01	23188 X	22057	-0-	-1131	-0-	1560	1	20123	2	Y	340	324 0	12 1 62
						374	9						
02	20692 X	14255	-0-	-6437	-0-	1058	1	13025	2	Y	156	175 0	12 1 31
						172	9						
03	25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	1699	1	23412	2	Y	311	281 0	18 1 43
						342	9						
04	21810 X	21100	-0-	-710	-0-	1307	1	19503	2	Y	264	232 0	35 1 40
						290	9						
*05	22400 X	22400	-0-	-0-	-0-	1353	1	20719	2	Y	298	274 0	28 1 36
						328	9						

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2021 - WELL PLUGGED 1-14-2021

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

12	6603 X	5216	-0-	-1387	-0-	347	1	4772	2	Y	88	78 0	4 1 16
						97	9						
01	5952 X	5294	-0-	-658	-0-	375	1	4817	2	Y	93	89 0	3 1 17
						102	9						
02	4900 X	3929	-0-	-971	-0-	291	1	3577	2	Y	55	58 0	3 1 11
						61	9						
03	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	390	1	5399	2	Y	92	84 0	6 1 13
						101	9						
04	5130 X	4851	-0-	-279	-0-	300	1	4472	2	Y	72	64 0	10 1 11
						79	9						
05	5301 X	3938	-0-	-1363	-0-	238	1	3643	2	Y	52	49 0	8 1 6
						57	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A518H		RRCID -> 273259		COMPL. DATE 09/08/2016				TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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			
12	7471 X	7365	-0-	-106	-0-	494 1	6773 2	Y	89	79 0	4 1	17		
01	7471 X	7337	-0-	-134	-0-	98 9	520 1	6712 2	Y	95	91 0	4 1	17	
02	6748 X	6471	-0-	-277	-0-	105 9	475 1	5877 2	Y	108	100 0	3 1	22	
03	7471 X	7268	-0-	-203	-0-	119 9	485 1	6687 2	Y	87	85 0	12 1	12	
04	7140 X	6838	-0-	-302	-0-	96 9	423 1	6324 2	Y	83	72 0	10 1	13	
05	7378 X	6937	-0-	-441	-0-	84 9	419 1	6434 2	Y	76	71 0	9 1	9	

GALVAN RANCH		WELL #: A520H		RRCID -> 273260		COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664				
12	11160 X	11112	-0-	-48	-0-	746 1	10223 2	Y	130	116 0	5 1	24		
01	11160 X	11025	-0-	-135	-0-	143 9	783 1	10093 2	Y	135	129 0	5 1	25	
02	9940 X	9425	-0-	-515	-0-	149 9	699 1	8616 2	Y	100	100 0	5 1	20	
03	11098 X	10726	-0-	-372	-0-	110 9	717 1	9881 2	Y	116	109 0	11 1	16	
04	10740 X	9473	-0-	-1267	-0-	128 9	589 1	8781 2	Y	94	83 0	13 1	14	
05	11098 X	10472	-0-	-626	-0-	103 9	638 1	9731 2	Y	94	87 0	10 1	11	

BRISCOE R		WELL #: 18H		RRCID -> 273264		COMPL. DATE 01/06/2015				TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954				
12	6479 X	6115	-0-	-364	-0-	406 1	5545 2	Y	149	130 0	5 1	28		
01	6169 X	6057	-0-	-112	-0-	164 9	427 1	5475 2	Y	141	137 0	6 1	26	
02	5544 X	4427	-0-	-1117	-0-	155 9	323 1	3976 2	Y	116	114 0	5 1	23	
03	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	128 9	429 1	5904 2	Y	211	192 0	13 1	29	
04	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	232 9	385 1	5775 2	Y	142	125 0	24 1	22	
*05	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	156 9	377 1	5760 2	Y	130	121 0	15 1	16	

BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 273358		COMPL. DATE 02/04/2015				TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819				
12	33542 X	27511	-0-	-6031	-0-	1853 1	25354 2	Y	276	250 0	14 1	51		
01	32922 X	30387	-0-	-2535	-0-	304 9	2156 1	27860 2	Y	337	315 0	11 1	62	
02	29148 X	21199	-0-	-7949	-0-	371 9	1573 1	19377 2	Y	226	231 0	12 1	45	
03	31713 X	31500	-0-	-213	-0-	249 9	2109 1	29080 2	Y	283	264 0	25 1	39	
04	30420 X	28287	-0-	-2133	-0-	311 9	1758 1	26214 2	Y	286	249 0	32 1	44	
05	30380 X	27047	-0-	-3333	-0-	315 9	1647 1	25184 2	Y	196	185 0	31 1	24	

						216 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 02/22/2015			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4030 X	3175	-0-	-855	-0-	209	1	2868	2	Y	89	82 0	5 1	17
01	3937 X	3185	-0-	-752	-0-	98	9	2855	2	Y	99	94 0	4 1	18
02	3556 X	2422	-0-	-1134	-0-	109	9	2159	2	Y	78	77 0	3 1	16
03	3689 X	3181	-0-	-508	-0-	177	1	2880	2	Y	84	79 0	9 1	12
04	3540 X	2279	-0-	-1261	-0-	86	9	2064	2	Y	69	61 0	9 1	11
05	3193 X	3139	-0-	-54	-0-	209	1	2862	2	Y	82	75 0	8 1	10
						92	9							
						139	1							
						76	9							
						187	1							
						90	9							

GALVAN RANCH LP		WELL #: 7H		RRCID -> 273836		COMPL. DATE 05/05/2019			TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266					
12	8959 X	8562	-0-	-397	-0-	572	1	7826	2	Y	149	134 0	7 1	28
01	9734 X	8676	-0-	-1058	-0-	164	9	7888	2	Y	160	153 0	6 1	29
02	8792 X	6199	-0-	-2593	-0-	612	1	5637	2	Y	96	100 0	6 1	19
03	9734 X	9063	-0-	-671	-0-	176	9	8298	2	Y	150	137 0	11 1	21
04	8430 X	7910	-0-	-520	-0-	456	1	7285	2	Y	124	109 0	17 1	19
05	8680 X	7955	-0-	-725	-0-	106	9	7351	2	Y	112	104 0	13 1	14
						600	1							
						165	9							
						489	1							
						136	9							
						481	1							
						123	9							

GALVAN RANCH LP		WELL #: 6H		RRCID -> 273840		COMPL. DATE 03/10/2021			TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897					
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 5H		RRCID -> 273841		COMPL. DATE 09/03/2016			TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415					
12	7502 X	6601	-0-	-901	-0-	435	1	5986	2	Y	164	147 0	7 1	31
01	7161 X	7078	-0-	-83	-0-	180	9	6391	2	Y	174	166 0	7 1	32
02	6468 X	5507	-0-	-961	-0-	496	1	5006	2	Y	86	95 0	6 1	17
03	6851 X	6610	-0-	-241	-0-	191	9	6007	2	Y	152	138 0	10 1	21
04	6840 X	5521	-0-	-1319	-0-	406	1	5047	2	Y	124	109 0	17 1	19
05	7068 X	5252	-0-	-1816	-0-	95	9	4827	2	Y	100	94 0	13 1	12
						436	1							
						167	9							
						338	1							
						136	9							
						315	1							
						110	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH LP GU2 STATE			WELL #:		10H	RRCID -> 273855			COMPL. DATE 03/20/2015			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623			
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	EOM BALANCE
12		14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	987	1	13523	2	Y	287	257	0	12 1 53
							316	9							
01		14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	1037	1	13372	2	Y	290	279	0	11 1 53
							319	9							
02		12796 X	12167	-0-	-629	-0-	897	1	11050	2	Y	200	203	0	10 1 40
							220	9							
03		15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	1012	1	13972	2	Y	237	222	0	22 1 33
							261	9							
04		14340 X	13767	-0-	-573	-0-	849	1	12648	2	Y	245	214	0	26 1 38
							270	9							
05		14818 X	13921	-0-	-897	-0-	841	1	12835	2	Y	223	208	0	26 1 27
							245	9							

BRISCOE R GU3			WELL #:		19H	RRCID -> 274565			COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776			
12		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	392	1	5371	2	Y	42	39	0	2 1 8
							46	9							
01		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	433	1	5592	2	Y	5	10	0	2 1 1
							6	9							
02		5320 X	4673	-0-	-647	-0-	350	1	4319	2	Y	4	4	0	1 1
							4	9							
03		5890 X	3674	-0-	-2216	-0-	247	1	3426	2	Y	1	1	0	1 1 -0-
							1	9							
04		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	450	1	6697	2	Y	32	27	0	5 5
							35	9							
*05		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	392	1	5990	2	Y	98	87	0	4 1 12
							108	9							

BRISCOE J GU2 STATE			WELL #:		4H	RRCID -> 274566			COMPL. DATE 02/04/2015			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755			
12		33759 X	31040	-0-	-2719	-0-	2095	1	28691	2	Y	231	212	0	12 1 43
							254	9							
01		33759 X	33236	-0-	-523	-0-	2373	1	30591	2	Y	247	236	0	9 1 45
							272	9							
02		30436 X	22825	-0-	-7611	-0-	1701	1	20970	2	Y	140	148	0	9 1 28
							154	9							
03		34262 X	34262	-0-	-0-	-0-	2298	1	31698	2	Y	242	220	0	16 1 34
							266	9							
04		32160 X	31137	-0-	-1023	-0-	1939	1	28949	2	Y	226	198	0	27 1 35
							249	9							
05		33232 X	31734	-0-	-1498	-0-	1935	1	29571	2	Y	207	193	0	24 1 25
							228	9							

BRISCOE J GU2 STATE			WELL #:		5H	RRCID -> 274567			COMPL. DATE 02/04/2015			TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818			
12		26164 X	25520	-0-	-644	-0-	1721	1	23593	2	Y	187	172	0	11 1 35
							206	9							
01		31189 X	31189	-0-	-0-	-0-	2225	1	28708	2	Y	233	218	0	7 1 43
							256	9							
02		22148 X	20532	-0-	-1616	-0-	1527	1	18840	2	Y	150	155	0	8 1 30
							165	9							
03		29634 X	29634	-0-	-0-	-0-	1984	1	27378	2	Y	247	226	0	17 1 34
							272	9							
04		24570 X	23316	-0-	-1254	-0-	1451	1	21625	2	Y	218	191	0	28 1 33
							240	9							
05		25389 X	21529	-0-	-3860	-0-	1308	1	20038	2	Y	166	155	0	24 1 20
							183	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 03/10/2015		TOTAL DEPTH		9015 PERF. 9318 - 15894				
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	
12	24273 X	17592	-0-	-6681	-0-	1196	1	16384	2	Y	11	9 0	1 1	2
01	23064 X	13181	-0-	-9883	-0-	948	1	12226	2	Y	6	7 0		1
02	20748 X	14801	-0-	-5947	-0-	1110	1	13682	2	Y	8	7 0		2
03	22165 X	15815	-0-	-6350	-0-	1068	1	14730	2	Y	15	14 0	1 1	2
04	20760 X	6550	-0-	-14210	-0-	411	1	6132	2	Y	6	5 0	2 1	1
*05	25344 X	25344	-0-	-0-	-0-	1556	1	23759	2	Y	26	23 0	1 1	3

GALVAN RANCH		WELL #: B239H		RRCID -> 274784		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH		9030 PERF. 9312 - 16096				
12	25854 X	23452	-0-	-2402	-0-	1592	1	21850	2	Y	9	7 0	1 1	2
01	23932 X	23528	-0-	-404	-0-	1690	1	21829	2	Y	8	8 0		2
02	21616 X	18340	-0-	-3276	-0-	1376	1	16958	2	Y	5	6 0		1
03	23684 X	21329	-0-	-2355	-0-	1442	1	19874	2	Y	12	10 0	1 1	2
04	22959 X	22959	-0-	-0-	-0-	1441	1	21514	2	Y	4	4 0	1 1	1
05	23529 X	22737	-0-	-792	-0-	1395	1	21338	2	Y	4	4 0		1

GALVAN RANCH		WELL #: B238H		RRCID -> 274785		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH		9009 PERF. 9189 - 15855				
12	31961 X	26890	-0-	-5071	-0-	1829	1	25061	2	Y	-0-			-0-
01	30907 X	26313	-0-	-4594	-0-	1892	1	24421	2	Y	-0-			-0-
02	27636 X	24816	-0-	-2820	-0-	1859	1	22927	2	Y	27	22 0		5
03	29884 X	28469	-0-	-1415	-0-	1923	1	26521	2	Y	23	22 0	3 1	3
04	28590 X	28156	-0-	-434	-0-	1770	1	26380	2	Y	5	4 0	3 1	1
*05	28645 X	28645	-0-	-0-	-0-	1758	1	26885	2	Y	2	3 0		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B240H		RRCID -> 274859		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH		8921 PERF. 9416 - 15808				
12	29853 X	28020	-0-	-1833	-0-	1905	1	26111	2	Y	4	3 0		1
01	29264 X	27601	-0-	-1663	-0-	1986	1	25614	2	Y	1	2 0		-0-
02	26348 X	24321	-0-	-2027	-0-	1825	1	22494	2	Y	2	2 0		-0-
03	28736 X	28736	-0-	-0-	-0-	1942	1	26794	2	Y	-0-			-0-
04	27210 X	26255	-0-	-955	-0-	1648	1	24607	2	Y	-0-			-0-
05	28024 X	26515	-0-	-1509	-0-	1629	1	24885	2	Y	1	1 0		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B242H		RRCID -> 274910		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH		8898 PERF. 9319 - 15682				
12	27249 X	25419	-0-	-1830	-0-	1729	1	23690	2	Y	-0-			-0-
01	26567 X	25035	-0-	-1532	-0-	1800	1	23235	2	Y	-0-			-0-
02	23632 X	17936	-0-	-5696	-0-	1347	1	16589	2	Y	-0-			-0-
03	26158 X	26158	-0-	-0-	-0-	1769	1	24389	2	Y	-0-			-0-
04	24630 X	23691	-0-	-939	-0-	1487	1	22204	2	Y	-0-			-0-
05	25420 X	23693	-0-	-1727	-0-	1455	1	22238	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN STATE GU1		WELL #: 8H		RRCID -> 275120		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 8523 - 14132			
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
12	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	968 1	13216 2	Y	328	301 0	18 1	61	
01	14055 X	14055	-0-	-0-	-0-	361 9	985 1	12696 2	Y	340	326 0	13 1	62
02	19292 X	9441	-0-	-9851	-0-	374 9	692 1	8540 2	Y	190	202 0	12 1	38
03	21359 X	12963	-0-	-8396	-0-	209 9	854 1	11799 2	Y	282	260 0	21 1	39
04	20670 X	11504	-0-	-9166	-0-	310 9	703 1	10461 2	Y	309	269 0	32 1	47
05	14539 X	10149	-0-	-4390	-0-	340 9	612 1	9374 2	Y	148	144 0	33 1	18
						163 9							
GALVAN STATE GU2		WELL #: 9H		RRCID -> 275250		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 8523 - 13122			
12	8680 X	7986	-0-	-694	-0-	530 1	7276 2	Y	164	147 0	7 1	31	
01	8866 X	7941	-0-	-925	-0-	180 9	560 1	7215 2	Y	151	147 0	7 1	28
02	8008 X	6680	-0-	-1328	-0-	166 9	491 1	6064 2	Y	114	114 0	5 1	23
03	8866 X	8835	-0-	-31	-0-	125 9	584 1	8072 2	Y	163	150 0	13 1	23
04	7920 X	7181	-0-	-739	-0-	179 9	441 1	6601 2	Y	126	112 0	18 1	19
05	7998 X	7574	-0-	-424	-0-	139 9	457 1	6985 2	Y	120	111 0	14 1	14
						132 9							
GALVAN RANCH LP GU1 STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 275268		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 8760 - 15208			
12	15469 X	14796	-0-	-673	-0-	993 1	13586 2	Y	197	177 0	9 1	37	
01	15190 X	14968	-0-	-222	-0-	217 9	1060 1	13686 2	Y	202	194 0	8 1	37
02	13664 X	10168	-0-	-3496	-0-	222 9	752 1	9275 2	Y	128	132 0	7 1	26
03	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	141 9	1058 1	14582 2	Y	198	182 0	14 1	28
04	14490 X	13442	-0-	-1048	-0-	218 9	831 1	12411 2	Y	182	160 0	22 1	28
05	14973 X	13617	-0-	-1356	-0-	200 9	825 1	12613 2	Y	163	151 0	20 1	20
						179 9							
GALVAN RANCH		WELL #: B254H		RRCID -> 275269		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 9365 - 14918			
12	22134 X	20101	-0-	-2033	-0-	1367 1	18734 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	21866 X	21866	-0-	-0-	-0-	1572 1	20294 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	1460 1	18001 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	1521 1	20978 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	1347 1	20105 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	22400 X	22400	-0-	-0-	-0-	1372 1	21028 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: B255H		RRCID -> 275270		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 8959		PERF. 9333 - 14571			
12	21328 X	14385	-0-	-6943	-0-	981 1	13404 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	20553 X	6767	-0-	-13786	-0-	490 1	6277 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	18480 X	6473	-0-	-12007	-0-	485 1	5988 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	19995 X	8558	-0-	-11437	-0-	580 1	7978 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	18780 X	8076	-0-	-10704	-0-	507 1	7569 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14384 X	8065	-0-	-6319	-0-	496 1	7569 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			

12	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	268	1	3675	2	Y	314	287	0	17	1	58
						345	9									
01	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	314	1	4063	2	Y	333	318	0	12	1	61
						366	9									
02	4620 X	4535	-0-	-85	-0-	323	1	3982	2	Y	209	216	0	12	1	42
						230	9									
03	5115 X	3211	-0-	-1904	-0-	200	1	2774	2	Y	215	204	0	23	1	30
						237	9									
04	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	300	1	4487	2	Y	315	273	0	24	1	48
						347	9									
*05	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	302	1	4603	2	Y	295	273	0	34	1	36
						325	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511																

12	6107 X	5063	-0-	-1044	-0-	322	1	4422	2	Y	290	257	0	11	1	54
						319	9									
01	6107 X	4889	-0-	-1218	-0-	329	1	4254	2	Y	278	270	0	11	1	51
						306	9									
02	5516 X	3477	-0-	-2039	-0-	247	1	3031	2	Y	181	186	0	10	1	36
						199	9									
03	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	372	1	5109	2	Y	303	277	0	20	1	42
						333	9									
04	4890 X	4601	-0-	-289	-0-	274	1	4054	2	Y	248	218	0	34	1	38
						273	9									
05	5053 X	4494	-0-	-559	-0-	260	1	3969	2	Y	241	223	0	27	1	29
						265	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604																

12	6603 X	5707	-0-	-896	-0-	364	1	4970	2	Y	339	310	0	17	1	63
						373	9									
01	6603 X	5770	-0-	-833	-0-	388	1	5006	2	Y	342	329	0	13	1	63
						376	9									
02	5852 X	4522	-0-	-1330	-0-	327	1	4043	2	Y	138	161	0	12	1	28
						152	9									
03	6138 X	5176	-0-	-962	-0-	328	1	4506	2	Y	311	280	0	16	1	43
						342	9									
04	5580 X	5382	-0-	-198	-0-	315	1	4686	2	Y	346	301	0	35	1	53
						381	9									
05	5766 X	5467	-0-	-299	-0-	314	1	4795	2	Y	325	302	0	37	1	39
						358	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628																

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	19933 X	17212	-0-	-2721	-0-	1172	1	16036	2	Y	4	3 0	1
01	19933 X	16661	-0-	-3272	-0-	1198	1	15460	2	Y	3	3 0	1
02	17024 X	13694	-0-	-3330	-0-	1027	1	12663	2	Y	4	4 0	1
03	18383 X	17265	-0-	-1118	-0-	1166	1	16098	2	Y	1	1 0 1 1	-0-
04	18715 X	18715	-0-	-0-	-0-	1176	1	17535	2	Y	4	3 0	1
*05	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	1100	1	16792	2	Y	2	3 0	-0-

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

12	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	486	1	6648	2	Y	556	501 0 26 1	103
01	8153 X	8058	-0-	-95	-0-	532	1	6866	2	Y	600	571 0 22 1	110
02	7028 X	6177	-0-	-851	-0-	442	1	5418	2	Y	288	319 0 21 1	58
03	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	509	1	7033	2	Y	496	453 0 32 1	69
04	7800 X	7495	-0-	-305	-0-	439	1	6518	2	Y	489	427 0 56 1	75
05	8060 X	7451	-0-	-609	-0-	428	1	6536	2	Y	443	412 0 53 1	53

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

12	3472 X	3235	-0-	-237	-0-	184	1	2548	2	Y	457	405 0 18 1	85
01	3410 X	687	-0-	-2723	-0-	503	1	532	2	Y	104	152 0 18 1	19
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-	114	9			Y	-0-	15 0 4 1	-0-
03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	219	1	3010	2	Y	332	286 0	46
04	3120 X	2323	-0-	-797	-0-	365	9			Y			
05	3224 X	1596	-0-	-1628	-0-	128	1	1921	2	Y	249	220 0 37 1	38
						274	9			Y			
						86	1	1319	2	Y	174	164 0 27 1	21
						191	9						

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

12	5487 X	1541	-0-	-3946	-0-	94	1	1274	2	Y	157	182 0 28 1	29
01	6417 X	5495	-0-	-922	-0-	173	9			Y			
02	5796 X	3556	-0-	-2240	-0-	360	1	4644	2	Y	446	387 0 6 1	82
03	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	491	9			Y			
04	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	246	1	3005	2	Y	277	287 0 16 1	56
05	5487 X	3528	-0-	-1959	-0-	305	9			Y			
						738	1	10183	2	Y	623	561 0 31 1	87
						685	9			Y			
						414	1	6194	2	Y	596	522 0 70 1	91
						656	9			Y			
						202	1	3109	2	Y	197	200 0 64 1	24
						217	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A440H		RRCID -> 276700		COMPL. DATE 07/15/2018		TOTAL DEPTH 9286		PERF. 9929 - 17600				
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	
12	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	768 6 9	1 1	10549	2	Y	5	5 0	1 1	1
01	21980 X	21980	-0-	-0-	-0-	1491 1266	1 9	19223	2	Y	1151	941 0		211
02	15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	1166 72	1 9	14388	2	Y	65	222 0	41 1	13
03	7936 X	7747	-0-	-189	-0-	520 40	1 9	7187	2	Y	36	37 0	7 1	5
04	7680 X	1993	-0-	-5687	-0-	125 13	1 9	1855	2	Y	12	11 0	4 1	2
05	7936 X	2069	-0-	-5867	-0-	126 3	1 9	1940	2	Y	3	4 0	1 1	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A439H		RRCID -> 276701		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9808 - 17078				
12	16461 X	15731	-0-	-730	-0-	1064 85	1 9	14582	2	Y	77	70 0	3 1	14
01	16461 X	1916	-0-	-14545	-0-	138 8	1 9	1770	2	Y	7	17 0	3 1	1
02	14980 X	14571	-0-	-409	-0-	1088 75	1 9	13408	2	Y	68	55 0		14
03	16585 X	14113	-0-	-2472	-0-	950 96	1 9	13067	2	Y	87	81 0	8 1	12
04	16050 X	15148	-0-	-902	-0-	946 79	1 9	14123	2	Y	72	63 0	10 1	11
*05	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	992 70	1 9	15197	2	Y	64	59 0	8 1	8
GALVAN RANCH		WELL #: A437H		RRCID -> 276702		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 9268		PERF. 9803 - 17450				
12	18383 X	17692	-0-	-691	-0-	1196 108	1 9	16388	2	Y	98	88 0	4 1	18
01	18228 X	17486	-0-	-742	-0-	1250 101	1 9	16135	2	Y	92	89 0	4 1	17
02	16380 X	16044	-0-	-336	-0-	1198 97	1 9	14749	2	Y	88	84 0	3 1	18
03	17991 X	17991	-0-	-0-	-0-	1208 110	1 9	16673	2	Y	100	94 0	10 1	14
04	17130 X	16984	-0-	-146	-0-	1059 99	1 9	15826	2	Y	90	79 0	11 1	14
05	17763 X	15975	-0-	-1788	-0-	973 81	1 9	14921	2	Y	74	69 0	10 1	9
GALVAN RANCH LP GU3 STATE		WELL #: 19H		RRCID -> 276706		COMPL. DATE 05/16/2015		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8795 - 13674				
12	15283 X	13903	-0-	-1380	-0-	935 166	1 9	12802	2	Y	151	134 0	6 1	28
01	15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	1121 171	1 9	14454	2	Y	155	149 0	6 1	28
02	14028 X	9822	-0-	-4206	-0-	729 105	1 9	8988	2	Y	95	98 0	6 1	19
03	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	1176 191	1 9	16201	2	Y	174	158 0	11 1	24
04	15240 X	11911	-0-	-3329	-0-	740 119	1 9	11052	2	Y	108	96 0	20 1	16
05	15748 X	14209	-0-	-1539	-0-	867 124	1 9	13218	2	Y	113	103 0	12 1	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN STATE GU3		WELL #: 10H		RRCID -> 276709		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	14322 X	13028	-0-	-1294	-0-	870 1	11901 2	Y	234	212 0	11 1	43	
01	14260 X	11412	-0-	-2848	-0-	257 9	805 1	10372 2	Y	214	209 0	9 1	39
02	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	235 9	960 1	11785 2	Y	199	190 0	8 1	40
03	14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	219 9	933 1	12867 2	Y	243	227 0	22 1	34
04	13110 X	12298	-0-	-812	-0-	267 9	758 1	11296 2	Y	222	195 0	27 1	34
05	14353 X	13516	-0-	-837	-0-	244 9	816 1	12474 2	Y	205	190 0	24 1	25
						226 9							
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 46H		RRCID -> 276765		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475					
12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	196 1	2697 2	Y	370	337 0	19 1	69	
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	407 9	209 1	2690 2	Y	423	400 0	15 1	77
02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	465 9	199 1	2483 2	Y	263	272 0	15 1	53
03	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	289 9	349 1	4798 2	Y	472	430 0	29 1	66
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	519 9	199 1	2953 2	Y	422	370 0	53 1	65
*05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	464 9	192 1	2956 2	Y	403	374 0	45 1	49
						443 9							
GALVAN RANCH		WELL #: B244H		RRCID -> 276770		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732					
12	33573 X	31109	-0-	-2464	-0-	2116 1	28986 2	Y	6	6 0		1	
01	32736 X	30490	-0-	-2246	-0-	7 9	2193 1	28289 2	Y	7	7 0	1	
02	29260 X	24291	-0-	-4969	-0-	8 9	1822 1	22463 2	Y	5	5 0	1	
03	31961 X	30825	-0-	-1136	-0-	6 9	2080 1	28736 2	Y	8	7 0	1 1	1
04	30180 X	28427	-0-	-1753	-0-	9 9	1785 1	26636 2	Y	5	4 0	1 1	1
05	31124 X	28910	-0-	-2214	-0-	6 9	1775 1	27128 2	Y	6	6 0		1
						7 9							
GALVAN RANCH LP GU8 STATE		WELL #: 15H		RRCID -> 276802		COMPL. DATE 09/10/2016		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042					
12	32581 X	31269	-0-	-1312	-0-	2127 1	29120 2	Y	20	17 0	1 1	4	
01	32023 X	31197	-0-	-826	-0-	22 9	2243 1	28934 2	Y	18	18 0	1 1	3
02	28560 X	22744	-0-	-5816	-0-	20 9	1707 1	21024 2	Y	12	12 0	1 1	2
03	33168 X	33168	-0-	-0-	-0-	13 9	2241 1	30910 2	Y	15	14 0	1 1	2
04	30450 X	29662	-0-	-788	-0-	17 9	1862 1	27783 2	Y	15	13 0	2 1	2
05	31279 X	30173	-0-	-1106	-0-	17 9	1852 1	28302 2	Y	17	15 0	2 1	2
						19 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 276809		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249		
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
12	23529 X	20902 -0- -2627 -0-	1406 1 19232 2 Y	264 9	240	217 0	12 1	240	217 0	44
01	22940 X	22587 -0- -353 -0-	1604 1 20695 2 Y	288 9	262	249 0	9 1	262	249 0	48
02	20412 X	13909 -0- -6503 -0-	1039 1 12806 2 Y	64 9	58	85 0	9 1	58	85 0	12
03	22288 X	22288 -0- -0- -0-	1490 1 20574 2 Y	224 9	204	181 0	6 1	204	181 0	29
04	21870 X	20374 -0- -1496 -0-	1264 1 18854 2 Y	256 9	233	203 0	23 1	233	203 0	36
05	22599 X	16098 -0- -6501 -0-	972 1 14893 2 Y	233 9	212	197 0	25 1	212	197 0	26

GALVAN RANCH		WELL #: A435H		RRCID -> 276828		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380		
12	11594 X	10719 -0- -875 -0-	726 1 9934 2 Y	59 9	54	48 0	2 1	54	48 0	10
01	11594 X	10649 -0- -945 -0-	757 1 9776 2 Y	116 9	105	94 0	2 1	105	94 0	19
02	10220 X	8955 -0- -1265 -0-	660 1 8157 2 Y	138 9	125	115 0	4 1	125	115 0	25
03	11067 X	9300 -0- -1767 -0-	625 1 8592 2 Y	83 9	75	76 0	14 1	75	76 0	10
04	10440 X	7274 -0- -3166 -0-	451 1 6760 2 Y	63 9	57	50 0	8 1	57	50 0	9
*05	11153 X	11153 -0- -0- -0-	681 1 10388 2 Y	84 9	76	70 0	6 1	76	70 0	9

GALVAN RANCH		WELL #: A436H		RRCID -> 276829		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342		
12	7316 X	6910 -0- -406 -0-	470 1 6437 2 Y	3 9	3	3 0		3	3 0	1
01	7320 X	7320 -0- -0- -0-	528 1 6786 2 Y	6 9	5	5 0		5	5 0	1
02	6552 X	5831 -0- -721 -0-	440 1 5389 2 Y	2 9	2	3 0		2	3 0	-0-
03	7254 X	6134 -0- -1120 -0-	412 1 5721 2 Y	1 9	1	1 0		1	1 0	-0-
04	7206 X	7206 -0- -0- -0-	451 1 6749 2 Y	6 9	5	4 0		5	4 0	1
05	7316 X	7056 -0- -260 -0-	434 1 6598 2 Y	24 9	22	20 0		22	20 0	3

GALVAN RANCH		WELL #: A422H		RRCID -> 276886		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366		
12	6789 X	6595 -0- -194 -0-	448 1 6147 2 Y		-0-			-0-		-0-
01	6272 X	6272 -0- -0- -0-	452 1 5820 2 Y		-0-			-0-		-0-
02	5334 X	5334 -0- -0- -0-	401 1 4932 2 Y	1 9	1	1 0		1	1 0	-0-
03	6099 X	6099 -0- -0- -0-	411 1 5670 2 Y	18 9	16	14 0		16	14 0	2
04	5700 X	5698 -0- -2 -0-	354 1 5287 2 Y	57 9	52	44 0	2 1	52	44 0	8
05	5890 X	5240 -0- -650 -0-	314 1 4798 2 Y	128 9	116	104 0	6 1	116	104 0	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A429H		RRCID -> 276887		COMPL. DATE 04/15/2016				TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		13702 X	11911	-0-	-1791	-0-	802 1	10997 2	Y	102	92 0	4 1	19
							112 9						
01		13144 X	12052	-0-	-1092	-0-	859 1	11074 2	Y	108	103 0	4 1	20
							119 9						
02		10976 X	6225	-0-	-4751	-0-	463 1	5709 2	Y	48	54 0	4 1	10
							53 9						
03		12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	855 1	11807 2	Y	13	16 0	5 1	2
							14 9						
04		13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	818 1	12178 2	Y	35	30 0	2 1	5
							39 9						
*05		14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	889 1	13577 2	Y	87	78 0	4 1	10
							96 9						

BRISCOE G		WELL #: 50H		RRCID -> 276888		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266			
12		2325 X	445	-0-	-1880	-0-	27 1	377 2	Y	37	44 0	8 1	7
							41 9						
01		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-	6 0	1 1	-0-
									Y	-0-			-0-
02		1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
04		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	125 1	1855 2	Y	177	150 0		27
							195 9						
*05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	49 1	764 2	Y	47	49 0	19 1	6
							52 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A427H		RRCID -> 276890		COMPL. DATE 12/30/2020				TOTAL DEPTH 9326 PERF. 10002 - 16945			
12		15159 X	8131	-0-	-7028	-0-	553 1	7578 2	Y	-0-	9 0	5 1	-0-
01		15159 X	14273	-0-	-886	-0-	1026 1	13247 2	Y	-0-			-0-
													-0-
02		13272 X	12395	-0-	-877	-0-	929 1	11466 2	Y	-0-			-0-
													-0-
03		13857 X	13536	-0-	-321	-0-	910 1	12552 2	Y	67	58 0		9
							74 9						
04		13800 X	12939	-0-	-861	-0-	805 1	12038 2	Y	87	75 0	8 1	13
							96 9						
05		14260 X	14004	-0-	-256	-0-	855 1	13058 2	Y	83	77 0	9 1	10
							91 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C316H		RRCID -> 276892		COMPL. DATE 10/28/2016				TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185			
12		38192 X	35565	-0-	-2627	-0-	2418 1	33147 2	Y	-0-			-0-
													-0-
01		37231 X	35163	-0-	-2068	-0-	2530 1	32633 2	Y	-0-			-0-
													-0-
02		33292 X	31123	-0-	-2169	-0-	2337 1	28786 2	Y	-0-			-0-
													-0-
03		36633 X	36633	-0-	-0-	-0-	2475 1	34158 2	Y	-0-			-0-
													-0-
04		34710 X	34464	-0-	-246	-0-	2165 1	32299 2	Y	-0-			-0-
													-0-
05		35557 X	35112	-0-	-445	-0-	2156 1	32956 2	Y	-0-			-0-
													-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C312H		RRCID -> 276893		COMPL. DATE 11/06/2016				TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162			
12		34255 X	32734	-0-	-1521	-0-	2228 1	30506 2	Y	-0-	1 0		-0-
													-0-
01		34255 X	32682	-0-	-1573	-0-	2351 1	30331 2	Y	-0-			-0-
													-0-
02		30352 X	28478	-0-	-1874	-0-	2136 1	26342 2	Y	-0-			-0-
													-0-
03		34954 X	34954	-0-	-0-	-0-	2363 1	32590 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
04		32541 X	32541	-0-	-0-	-0-	2043 1	30498 2	Y	-0-			-0-
													-0-
*05		32997 X	32997	-0-	-0-	-0-	2025 1	30970 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

M O	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
12	4185 X	1115	-0-	-3070	-0-	68	1	960	2	Y	79	87	0	12 1 15
						87	9							
01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	12	0	3 1 -0-
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-			-0-
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-			-0-
04	3510 X	3376	-0-	-134	-0-	199	1	2971	2	Y	187	158	0	29
						206	9							
*05	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	118	1	1812	2	Y	69	70	0	20 1 8
						76	9							

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

12	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	497	1	6823	2	Y	118	104	0	4 1 22
						130	9							
01	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	527	1	6776	2	Y	132	125	0	5 1 24
						145	9							
02	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	417	1	5139	2	Y	67	73	0	5 1 13
						74	9							
03	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	514	1	7070	2	Y	95	88	0	7 1 13
						105	9							
04	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	503	1	7489	2	Y	108	94	0	11 1 16
						119	9							
*05	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	563	1	8595	2	Y	106	97	0	12 1 13
						117	9							

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

12	6417 X	5412	-0-	-1005	-0-	363	1	4961	2	Y	80	71	0	4 1 15
						88	9							
01	6417 X	5131	-0-	-1286	-0-	361	1	4681	2	Y	81	78	0	3 1 15
						89	9							
02	5796 X	4125	-0-	-1671	-0-	306	1	3754	2	Y	59	59	0	3 1 12
						65	9							
03	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	367	1	5065	2	Y	42	41	0	7 1 6
						46	9							
04	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	381	1	5658	2	Y	83	71	0	5 1 13
						91	9							
*05	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	420	1	6471	2	Y	89	82	0	9 1 11
						98	9							

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

12	5518 X	4149	-0-	-1369	-0-	267	1	3622	2	Y	236	214	0	12 1 44
						260	9							
01	5084 X	3938	-0-	-1146	-0-	265	1	3427	2	Y	224	218	0	9 1 41
						246	9							
02	4424 X	3326	-0-	-1098	-0-	241	1	2950	2	Y	123	131	0	8 1 25
						135	9							
03	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	292	1	4059	2	Y	261	236	0	14 1 36
						287	9							
04	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	240	1	3564	2	Y	220	193	0	29 1 34
						242	9							
05	4154 X	4007	-0-	-147	-0-	233	1	3573	2	Y	183	171	0	24 1 22
						201	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879				
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
12	24924 X	16711	-0-	-8213	-0-	1127	1 15424	2 Y	145	130 0	6 1	27
01	20987 X	19326	-0-	-1661	-0-	160	9 17771	2 Y	161	153 0	6 1	29
02	18396 X	17398	-0-	-998	-0-	1378	1 15854	2 Y	234	210 0	6 1	47
03	19437 X	19040	-0-	-397	-0-	177	9 17514	2 Y	232	221 0	26 1	32
04	18690 X	17722	-0-	-968	-0-	1287	1 16474	2 Y	134	120 0	26 1	20
05	19313 X	18065	-0-	-1248	-0-	257	9 16827	2 Y	124	115 0	14 1	15
						1271	1					
						255	9					
						1101	1					
						147	9					
						1102	1					
						136	9					
GALVAN RANCH		WELL #: C314H		RRCID -> 277273		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072				
12	18197 X	16017	-0-	-2180	-0-	1089	1 14927	2 Y	1	1 0		-0-
01	17174 X	15847	-0-	-1327	-0-	1	9 14707	2 Y	-0-			-0-
02	14896 X	13620	-0-	-1276	-0-	1140	1 12597	2 Y	1	1 0		-0-
03	16461 X	14023	-0-	-2438	-0-	1022	1 13063	2 Y	9	8 0		1
04	15660 X	12235	-0-	-3425	-0-	1	9 11467	2 Y	-0-	1 1		-0-
05	16027 X	13533	-0-	-2494	-0-	768	1 12701	2 Y	-0-			-0-
						832	1					
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 52H		RRCID -> 277453		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067				
12	1364 N	285	-0-	-1079	-0-	19	1 236	2 Y	27	36 0	7 1	5
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	30	9			4 0	1 1	-0-
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-			Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	123	1 1816	2 Y	240	203 0		37
*05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	264	9 1078	2 Y	39	45 0	26 1	5
						70	1					
						43	9					
SAN AMBROSIA D GU5		WELL #: 6H		RRCID -> 277454		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149				
12	5704 X	3507	-0-	-2197	-0-	203	1 2775	2 Y	481	451 0	31 1	89
01	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	529	9 4334	2 Y	710	650 0	19 1	130
02	4256 X	3241	-0-	-1015	-0-	335	1 2605	2 Y	384	412 0	25 1	77
03	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	781	9 4036	2 Y	792	716 0	43 1	110
04	5280 X	4344	-0-	-936	-0-	214	1 3376	2 Y	674	592 0	89 1	103
05	5456 X	4015	-0-	-1441	-0-	422	9 3273	2 Y	479	451 0	73 1	58
						292	1					
						871	9					
						227	1					
						741	9					
						215	1					
						527	9					

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	05/22/2015	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 CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	17732 X	16189	-0-	-1543	-0-	1088	1	14895	2	Y	187	168	0	8 1 35
						206	9							
01	17205 X	16332	-0-	-873	-0-	1159	1	14961	2	Y	193	186	0	7 1 35
						212	9							
02	15176 X	10266	-0-	-4910	-0-	760	1	9390	2	Y	105	112	0	7 1 21
						116	9							
03	18140 X	18140	-0-	-0-	-0-	1212	1	16739	2	Y	172	157	0	12 1 24
						189	9							
04	15900 X	12879	-0-	-3021	-0-	798	1	11950	2	Y	119	106	0	19 1 18
						131	9							
05	16337 X	16082	-0-	-255	-0-	977	1	14949	2	Y	142	130	0	13 1 17
						156	9							

GALVAN RANCH		WELL #:		A431H	RRCID ->	277461	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	10034	- 17351	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE STATE AR		WELL #:		13H	RRCID ->	277462	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8288	- 14437	
12	5394 X	4995	-0-	-399	-0-	335	1	4592	2	Y	62	56	0	3 1 11
						68	9							
01	5332 X	5316	-0-	-16	-0-	378	1	4865	2	Y	66	63	0	2 1 12
						73	9							
02	4760 X	4197	-0-	-563	-0-	312	1	3846	2	Y	35	38	0	2 1 7
						39	9							
03	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	377	1	5195	2	Y	49	45	0	4 1 7
						54	9							
04	5130 X	4942	-0-	-188	-0-	309	1	4585	2	Y	44	39	0	5 1 7
						48	9							
05	5301 X	5059	-0-	-242	-0-	307	1	4707	2	Y	41	38	0	5 1 5
						45	9							

BRISCOE STATE AR		WELL #:		12H	RRCID ->	277463	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8305	- 14372	
12	18290 X	17354	-0-	-936	-0-	1166	1	16001	2	Y	170	152	0	7 1 32
						187	9							
01	18073 X	17478	-0-	-595	-0-	1243	1	16030	2	Y	186	177	0	7 1 34
						205	9							
02	16212 X	12766	-0-	-3446	-0-	948	1	11687	2	Y	119	122	0	7 1 24
						131	9							
03	18036 X	18036	-0-	-0-	-0-	1206	1	16640	2	Y	173	160	0	13 1 24
						190	9							
04	16980 X	14783	-0-	-2197	-0-	919	1	13712	2	Y	138	122	0	19 1 21
						152	9							
05	17484 X	15083	-0-	-2401	-0-	920	1	14025	2	Y	125	116	0	15 1 15
						138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	22320 X	20545	-0-	-1775	-0-	1378	1	18878	2	Y	263	237 0	12 1 49
						289	9						
01	22320 X	21694	-0-	-626	-0-	1539	1	19825	2	Y	300	284 0	10 1 55
						330	9						
02	20160 X	15950	-0-	-4210	-0-	1182	1	14574	2	Y	176	185 0	11 1 35
						194	9						
03	22819 X	22819	-0-	-0-	-0-	1526	1	21042	2	Y	228	211 0	20 1 32
						251	9						
04	21000 X	19975	-0-	-1025	-0-	1239	1	18503	2	Y	212	186 0	25 1 33
						233	9						
05	21700 X	19299	-0-	-2401	-0-	1177	1	17976	2	Y	133	127 0	23 1 16
						146	9						

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

12	2046 X	1532	-0-	-514	-0-	102	1	1420	2	Y	9	8 0	1 1 2
						10	9						
01	1705 X	1266	-0-	-439	-0-	91	1	1168	2	Y	6	7 0	1
						7	9						
02	1792 X	307	-0-	-1485	-0-	21	1	286	2	Y	-0-	1 0	-0-
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-		-0-
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-		-0-
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

12	13392 X	11942	-0-	-1450	-0-	799	1	10943	2	Y	182	164 0	8 1 34
						200	9						
01	12927 X	12004	-0-	-923	-0-	849	1	10959	2	Y	178	172 0	7 1 33
						196	9						
02	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	903	1	11138	2	Y	105	111 0	6 1 21
						116	9						
03	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	835	1	11504	2	Y	222	200 0	12 1 31
						244	9						
04	11700 X	11026	-0-	-674	-0-	677	1	10109	2	Y	218	191 0	25 1 33
						240	9						
05	12927 X	11129	-0-	-1798	-0-	673	1	10301	2	Y	141	133 0	24 1 17
						155	9						

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

12	31806 X	29288	-0-	-2518	-0-	1994	1	27292	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
01	31000 X	29207	-0-	-1793	-0-	2100	1	27105	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
02	27524 X	22892	-0-	-4632	-0-	1715	1	21149	2	Y	25	20 0	5
						28	9						
03	30008 X	29495	-0-	-513	-0-	1995	1	27499	2	Y	1	3 0	3 1 -0-
						1	9						
04	28620 X	27103	-0-	-1517	-0-	1702	1	25399	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
05	29295 X	27435	-0-	-1860	-0-	1686	1	25747	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 53H		RRCID -> 278139		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460				
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		
12	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	357 1	4891 2	Y	333	296 0	13 1	62
01	4247 X	3294	-0-	-953	-0-	366 9	2940 2	Y	115	143 0	13 1	21
02	3836 X	1545	-0-	-2291	-0-	227 1	1395 2	Y	34	44 0	4 1	7
03	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	127 9	5706 2	Y	69	62 0	4 1	10
04	5430 X	5122	-0-	-308	-0-	113 1	4639 2	Y	156	134 0	8 1	24
05	5611 X	4264	-0-	-1347	-0-	37 9	3861 2	Y	135	126 0	17 1	16
						412 1						
						76 9						
						311 1						
						172 9						
						254 1						
						149 9						

BRISCOE STATE AR (SA)		WELL #: 11H		RRCID -> 278480		COMPL. DATE 05/05/2016		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983				
12	21855 X	19800	-0-	-2055	-0-	1333 1	18268 2	Y	181	163 0	9 1	34
01	20863 X	20009	-0-	-854	-0-	199 9	18376 2	Y	192	184 0	7 1	35
02	19036 X	19036	-0-	-0-	-0-	1422 1	17451 2	Y	154	151 0	7 1	31
03	20553 X	19824	-0-	-729	-0-	211 9	18280 2	Y	198	184 0	17 1	28
04	19890 X	18221	-0-	-1669	-0-	1416 1	16878 2	Y	193	169 0	22 1	30
05	21080 X	11823	-0-	-9257	-0-	169 9	11003 2	Y	90	88 0	21 1	11
						1326 1						
						218 9						
						1131 1						
						212 9						
						721 1						
						99 9						

BRISCOE J STATE (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 278483		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418				
12	24397 X	-0-	-0-	-24397	-0-			Y	1	15 0	8 1	-0-
01	24397 X	3642	-0-	-20755	-0-	257 1	3330 2	Y	50	41 0		9
02	22036 X	15145	-0-	-6891	-0-	55 9	13892 2	Y	116	100 0	2 1	23
03	33366 X	33366	-0-	-0-	-0-	1125 1	30824 2	Y	279	250 0	13 1	39
04	32717 X	32717	-0-	-0-	-0-	128 9	30398 2	Y	259	227 0	31 1	40
*05	32085 X	32085	-0-	-0-	-0-	2235 1	29868 2	Y	239	222 0	28 1	29
						307 9						
						2034 1						
						285 9						
						1954 1						
						263 9						

BRISCOE J (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 278484		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205				
12	17453 X	-0-	-0-	-17453	-0-			Y	-0-	3 0	1 1	-0-
01	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-			Y	-0-			-0-
02	14112 X	-0-	-0-	-14112	-0-			Y	-0-			-0-
03	13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-			Y	-0-			-0-
04	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE J (SA)		WELL #: 8H		RRCID -> 279088		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649				
12	19251 X	-0-	-0-	-19251	-0-			Y	-0-	1 0	1 1	-0-
01	18104 X	-0-	-0-	-18104	-0-			Y	-0-			-0-
02	16072 X	-0-	-0-	-16072	-0-			Y	-0-			-0-
03	15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-			Y	-0-			-0-
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
GALVAN RANCH			WELL #:		B336H	RRCID ->	279364	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	9049	PERF.	9315 -	16589
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

12		46066 X	42918	-0-	-3148	-0-	2922	1	39996	2	Y	-0-	-0-	
01		44981 X	42824	-0-	-2157	-0-	3080	1	39744	2	Y	-0-	-0-	
02		40348 X	13720	-0-	-26628	-0-	1030	1	12690	2	Y	-0-	-0-	
03		43896 X	3347	-0-	-40549	-0-	226	1	3120	2	Y	1	0	
							1	9						
04		41970 X	40355	-0-	-1615	-0-	2534	1	37819	2	Y	2	0	
							2	9						
05		42904 X	41495	-0-	-1409	-0-	2548	1	38947	2	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH			WELL #:		A466H	RRCID ->	279633	COMPL. DATE	01/28/2017	TOTAL DEPTH	9154	PERF.	9314 -	15211
12		25265 X	23036	-0-	-2229	-0-	1566	1	21445	2	Y	23	21 0	
							25	9				1	1	
01		24521 X	22932	-0-	-1589	-0-	1648	1	21255	2	Y	26	24 0	
							29	9				1	1	
02		22148 X	20734	-0-	-1414	-0-	1554	1	19155	2	Y	23	22 0	
							25	9				1	1	
03		24149 X	22486	-0-	-1663	-0-	1519	1	20943	2	Y	22	21 0	
							24	9				3	1	
04		22890 X	21201	-0-	-1689	-0-	1330	1	19850	2	Y	19	17 0	
							21	9				2	1	
05		23033 X	21974	-0-	-1059	-0-	1347	1	20608	2	Y	17	16 0	
							19	9				2	1	

GALVAN RANCH			WELL #:		B333H	RRCID ->	279643	COMPL. DATE	12/29/2015	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	9313 -	16737
12		50282 X	49359	-0-	-923	-0-	3353	1	45953	2	Y	48	43 0	
							53	9				2	1	
01		50344 X	49319	-0-	-1025	-0-	3542	1	45722	2	Y	50	48 0	
							55	9				2	1	
02		45360 X	15752	-0-	-29608	-0-	1181	1	14558	2	Y	12	17 0	
							13	9				2	1	
03		49879 X	2871	-0-	-47008	-0-	193	1	2677	2	Y	1	2 0	
							1	9				1	1	
04		48000 X	46678	-0-	-1322	-0-	2932	1	43746	2	Y	-0-	-0-	
							2873	1	43918	2	Y	-0-	-0-	
05		49352 X	46791	-0-	-2561	-0-								

GALVAN RANCH			WELL #:		B328H	RRCID ->	279644	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9499 -	16642
12		42749 X	40872	-0-	-1877	-0-	2773	1	38020	2	Y	72	65 0	
							79	9				3	1	
01		42439 X	40579	-0-	-1860	-0-	2914	1	37600	2	Y	59	58 0	
							65	9				3	1	
02		38332 X	34569	-0-	-3763	-0-	2590	1	31925	2	Y	49	48 0	
							54	9				2	1	
03		41571 X	40078	-0-	-1493	-0-	2705	1	37294	2	Y	72	67 0	
							79	9				5	1	
04		39660 X	39161	-0-	-499	-0-	2455	1	36637	2	Y	63	55 0	
							69	9				8	1	
05		40858 X	39762	-0-	-1096	-0-	2438	1	37262	2	Y	56	52 0	
							62	9				7	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556						
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			
12	14167 X	7144	-0-	-7023	-0-	481	1	6617	2	Y	42	40 0	4 1	8
01	11563 X	9660	-0-	-1903	-0-	46	9	8907	2	Y	58	53 0	2 1	11
02	10444 X	10379	-0-	-65	-0-	64	9	9558	2	Y	40	41 0	2 1	8
03	11563 X	7611	-0-	-3952	-0-	777	1	7036	2	Y	60	55 0	5 1	8
04	9360 X	9044	-0-	-316	-0-	44	9	8468	2	Y	9	9 0	7 1	1
05	11501 X	9244	-0-	-2257	-0-	509	1	8668	2	Y	8	7 0	1 1	1
						66	9							
						566	1							
						10	9							
						567	1							
						9	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599						
12	38223 X	36428	-0-	-1795	-0-	2475	1	33907	2	Y	42	37 0	2 1	8
01	37634 X	36173	-0-	-1461	-0-	46	9	33527	2	Y	43	41 0	2 1	8
02	33992 X	26626	-0-	-7366	-0-	2599	1	24598	2	Y	30	30 0	2 1	6
03	37014 X	35796	-0-	-1218	-0-	47	9	33329	2	Y	45	42 0	3 1	6
04	35430 X	33436	-0-	-1994	-0-	1995	1	31294	2	Y	41	36 0	5 1	6
05	36425 X	33971	-0-	-2454	-0-	33	9	31844	2	Y	37	34 0	5 1	4
						2417	1							
						50	9							
						2097	1							
						45	9							
						2086	1							
						41	9							

GALVAN RANCH		WELL #: C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779						
12	25451 X	22835	-0-	-2616	-0-	22835	2			N	-0-			-0-
01	22686 X	22686	-0-	-0-	-0-	22686	2			N	-0-			-0-
02	14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	14132	2			N	-0-			-0-
03	25608 X	25608	-0-	-0-	-0-	25608	2			N	-0-			-0-
04	23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	23392	2			N	-0-			-0-
*05	22855 X	22855	-0-	-0-	-0-	22855	2			N	-0-			-0-

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 279648		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108						
12	5 X	-0-	-0-	-5	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	3100 N	6628	-0-	3528	3528	354	1	5402	2	Y	793	697 0		96
						872	9							

BRISCOE C		WELL #: 13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503						
12	6200 X	5668	-0-	-532	-0-	362	1	4933	2	Y	339	303 0	15 1	63
01	6014 X	5882	-0-	-132	-0-	373	9	5089	2	Y	362	346 0	13 1	66
02	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	395	1	4588	2	Y	299	292 0	13 1	60
03	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	398	9	5144	2	Y	364	340 0	33 1	51
04	5700 X	5587	-0-	-113	-0-	375	1	4848	2	Y	378	330 0	41 1	58
05	5890 X	4877	-0-	-1013	-0-	329	9	4285	2	Y	283	266 0	41 1	34
						374	1							
						400	9							
						323	1							
						416	9							
						281	1							
						311	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A468H		RRCID -> 279677		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	22723 X	19926	-0-	-2797	-0-	1352 1	18529 2	Y	41	36 0	2 1	8
01	21917 X	19805	-0-	-2112	-0-	1421 1	18338 2	Y	42	40 0	2 1	8
02	19628 X	15973	-0-	-3655	-0-	1194 1	14715 2	Y	58	53 0	1 1	12
03	20863 X	20726	-0-	-137	-0-	1399 1	19297 2	Y	27	28 0	7 1	4
04	19710 X	19004	-0-	-706	-0-	1193 1	17789 2	Y	20	18 0	3 1	3
05	19933 X	19545	-0-	-388	-0-	1197 1	18329 2	Y	17	16 0	2 1	2

GALVAN RANCH		WELL #: A467H		RRCID -> 279678		COMPL. DATE 12/19/2016		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038				
12	19829 X	19829	-0-	-0-	-0-	1346 1	18436 2	Y	43	38 0	2 1	8
01	21452 X	19566	-0-	-1886	-0-	1405 1	18108 2	Y	48	45 0	2 1	9
02	19376 X	11310	-0-	-8066	-0-	847 1	10435 2	Y	25	27 0	2 1	5
03	21452 X	19096	-0-	-2356	-0-	1289 1	17752 2	Y	50	45 0	3 1	7
04	19800 X	16268	-0-	-3532	-0-	1020 1	15205 2	Y	39	34 0	6 1	6
05	19840 X	14937	-0-	-4903	-0-	914 1	13987 2	Y	33	31 0	4 1	4

GALVAN RANCH		WELL #: B305H		RRCID -> 279907		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260				
12	25575 X	23701	-0-	-1874	-0-	1610 1	22045 2	Y	42	37 0	2 1	8
01	25048 X	23153	-0-	-1895	-0-	1664 1	21443 2	Y	42	40 0	2 1	8
02	22428 X	13991	-0-	-8437	-0-	1049 1	12914 2	Y	25	27 0	1 1	5
03	24397 X	23986	-0-	-411	-0-	1617 1	22315 2	Y	49	44 0	3 1	7
04	23220 X	22205	-0-	-1015	-0-	1393 1	20771 2	Y	37	33 0	5 1	6
05	23715 X	22373	-0-	-1342	-0-	1371 1	20966 2	Y	33	31 0	4 1	4

GALVAN RANCH		WELL #: B301H		RRCID -> 279915		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883				
12	18817 X	16821	-0-	-1996	-0-	1141 1	15646 2	Y	31	28 0	1 1	6
01	18259 X	16651	-0-	-1608	-0-	1195 1	15421 2	Y	32	31 0	1 1	6
02	16240 X	15711	-0-	-529	-0-	1176 1	14501 2	Y	31	30 0	1 1	6
03	17515 X	16726	-0-	-789	-0-	1128 1	15557 2	Y	37	35 0	3 1	5
04	16620 X	14214	-0-	-2406	-0-	889 1	13275 2	Y	45	39 0	4 1	7
*05	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	1104 1	16884 2	Y	19	19 0	5 1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341	
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
12	33294 X	30658	-0-	-2636	-0-	2086 1	28572 2	Y	-0-
01	31713 X	29084	-0-	-2629	-0-	2092 1	26992 2	Y	-0-
02	27944 X	24015	-0-	-3929	-0-	1802 1	22213 2	Y	-0-
03	30659 X	27952	-0-	-2707	-0-	1889 1	26063 2	Y	-0-
04	29670 X	25975	-0-	-3695	-0-	1631 1	24344 2	Y	-0-
05	30659 X	26116	-0-	-4543	-0-	1603 1	24513 2	Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C206H		RRCID -> 279946		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405	
12	46035 X	44833	-0-	-1202	-0-	3052 1	41781 2	Y	-0-
01	44547 X	43302	-0-	-1245	-0-	3117 1	40185 2	Y	-0-
02	41300 X	36219	-0-	-5081	-0-	2718 1	33501 2	Y	-0-
03	45725 X	42518	-0-	-3207	-0-	2876 1	39642 2	Y	-0-
04	44250 X	39924	-0-	-4326	-0-	2507 1	37417 2	Y	-0-
05	44826 X	40440	-0-	-4386	-0-	2483 1	37957 2	Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C202H		RRCID -> 279948		COMPL. DATE 07/23/2019		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450	
12	44206 X	41034	-0-	-3172	-0-	2791 1	38243 2	Y	-0-
01	42439 X	40247	-0-	-2192	-0-	2895 1	37352 2	Y	-0-
02	37100 X	32986	-0-	-4114	-0-	2475 1	30501 2	Y	9 7 0 2
03	41044 X	38832	-0-	-2212	-0-	2628 1	36204 2	Y	-0-
04	39720 X	36066	-0-	-3654	-0-	2267 1	33799 2	Y	-0-
05	41044 X	36384	-0-	-4660	-0-	2233 1	34151 2	Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C205H		RRCID -> 279949		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217	
12	28365 X	26180	-0-	-2185	-0-	1782 1	24398 2	Y	-0-
01	27745 X	24997	-0-	-2748	-0-	1798 1	23199 2	Y	-0-
02	24584 X	21940	-0-	-2644	-0-	1648 1	20292 2	Y	-0-
03	26505 X	24438	-0-	-2067	-0-	1653 1	22785 2	Y	-0-
04	25350 X	22830	-0-	-2520	-0-	1436 1	21394 2	Y	-0-
05	26195 X	23465	-0-	-2730	-0-	1443 1	22022 2	Y	-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 9H		RRCID -> 280355		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257	
12	4960 X	4096	-0-	-864	-0-	3093 1	373 2	Y	573 517 0 229
01	4960 X	4188	-0-	-772	-0-	1718 1	1837 2	Y	575 486 0 318
02	4480 X	1251	-0-	-3229	-0-	564 1	626 2	Y	55 344 0 29
03	4123 X	2479	-0-	-1644	-0-	1034 1	1214 2	Y	210 61 0 178
04	4050 X	3885	-0-	-165	-0-	1603 1	1693 2	Y	535 536 0 177
05	4185 X	3026	-0-	-1159	-0-	1885 1	690 2	Y	410 453 0 134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 10H		RRCID -> 280404		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	7998 X	7085	-0-	-913	-0-	5420 1	656 2	Y	917	793 0	366
						1009 9					
01	7161 X	6408	-0-	-753	-0-	2682 1	2868 2	Y	780	715 0	431
						858 9					
02	5964 X	3945	-0-	-2019	-0-	1689 1	1867 2	Y	354	597 0	188
						389 9					
03	7099 X	6027	-0-	-1072	-0-	2589 1	3044 2	Y	358	242 0	304
						394 9					
*04	6870 X	5777	-0-	-1093	-0-	2402 1	2536 2	Y	763	815 0	252
						839 9					
05	7099 X	5885	-0-	-1214	-0-	3755 1	1374 2	Y	687	715 0	224
						756 9					
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 11H		RRCID -> 280407		COMPL. DATE 01/16/2016		TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127			
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	43 1	5 2	Y	-0-	2 0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 8H		RRCID -> 280408		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007			
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	104 0	-0-
01	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			Y	-0-		-0-
02	4312 X	1789	-0-	-2523	-0-	712 1	788 2	Y	263	123 0	140
						289 9					
03	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	2901 1	3408 2	Y	349	192 0	297
						384 9					
*04	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	2354 1	2487 2	Y	310	503 0	104
						341 9					
*05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	2889 1	1057 2	Y	224	255 0	73
						246 9					
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 12H		RRCID -> 280409		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 13H		RRCID -> 280411		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	40 1	15 2	Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 14H		RRCID -> 280413		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641			
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	31217 X	28803	-0-	-2414	-0-	1956	1	26833	2	Y	13	11 0	1 1 2
01	30132 X	29229	-0-	-903	-0-	2100	1	27112	2	Y	15	14 0	3
02	26628 X	19628	-0-	-7000	-0-	1473	1	18145	2	Y	9	9 0	1 1 2
03	28985 X	28952	-0-	-33	-0-	1954	1	26978	2	Y	18	16 0	1 1 3
04	28290 X	27227	-0-	-1063	-0-	1711	1	25503	2	Y	12	11 0	2 1 2
05	29233 X	28622	-0-	-611	-0-	1757	1	26851	2	Y	13	12 0	1 1 2

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

12	24716 X	24716	-0-	-0-	-0-	1682	1	23034	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	24459 X	23673	-0-	-786	-0-	1704	1	21969	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	21476 X	20018	-0-	-1458	-0-	1504	1	18514	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	24707 X	23116	-0-	-1591	-0-	1561	1	21555	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	23910 X	21448	-0-	-2462	-0-	1346	1	20102	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	24707 X	20403	-0-	-4304	-0-	1255	1	19148	2	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

12	27156 X	24759	-0-	-2397	-0-	1680	1	23013	2	Y	60	53 0	3 1 11
01	26071 X	24813	-0-	-1258	-0-	1779	1	22969	2	Y	59	57 0	2 1 11
02	23091 X	23091	-0-	-0-	-0-	1727	1	21316	2	Y	44	44 0	2 1 9
03	28431 X	28431	-0-	-0-	-0-	1918	1	26460	2	Y	48	45 0	5 1 7
04	26250 X	26250	-0-	-0-	-0-	1647	1	24557	2	Y	42	37 0	5 1 7
*05	25845 X	25845	-0-	-0-	-0-	1586	1	24215	2	Y	40	37 0	5 1 5

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

12	30442 X	28227	-0-	-2215	-0-	1905	1	26109	2	Y	194	175 0	9 1 36
01	30194 X	27962	-0-	-2232	-0-	1993	1	25735	2	Y	213	202 0	8 1 39
02	27048 X	25492	-0-	-1556	-0-	1898	1	23403	2	Y	174	170 0	8 1 35
03	28861 X	27185	-0-	-1676	-0-	1823	1	25144	2	Y	198	186 0	19 1 28
04	27930 X	25666	-0-	-2264	-0-	1600	1	23867	2	Y	181	159 0	22 1 28
05	28241 X	26229	-0-	-2012	-0-	1598	1	24451	2	Y	164	152 0	20 1 20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997													
GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143													
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
12	44981 X	41434	-0-	-3547	-0-	2818	1	38580	2	Y	33	29 0	2 1 6
01	43276 X	40327	-0-	-2949	-0-	2900	1	37395	2	Y	29	29 0	1 1 5
02	39004 X	31380	-0-	-7624	-0-	2353	1	29008	2	Y	17	18 0	1 1 3
03	42563 X	39838	-0-	-2725	-0-	2690	1	37118	2	Y	27	24 0	2 1 4
04	40620 X	39066	-0-	-1554	-0-	2453	1	36588	2	Y	23	20 0	3 1 4
05	41447 X	39859	-0-	-1588	-0-	2446	1	37391	2	Y	20	19 0	3 1 2

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868													
12	29729 X	-0-	-0-	-29729	-0-					Y	-0-		-0-
01	29264 X	40	-0-	-29224	-0-	40	2			Y	-0-		-0-
02	7448 X	-0-	-0-	-7448	-0-					Y	-0-		-0-
03	26069 X	26069	-0-	-0-	-0-	1758	1	24241	2	Y	64	55 0	9
04	23375 X	23375	-0-	-0-	-0-	1466	1	21861	2	Y	44	39 0	7 1 7
*05	22795 X	22795	-0-	-0-	-0-	1396	1	21359	2	Y	36	34 0	5 1 4

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921													
12	46604 X	46604	-0-	-0-	-0-	3168	1	43435	2	Y	1	1 0	-0-
01	46688 X	46688	-0-	-0-	-0-	3356	1	43331	2	Y	1	1 0	-0-
02	41720 X	33295	-0-	-8425	-0-	2497	1	30796	2	Y	2	2 0	-0-
03	46593 X	43847	-0-	-2746	-0-	2966	1	40880	2	Y	1	1 0	-0-
04	45180 X	39594	-0-	-5586	-0-	2485	1	37108	2	Y	1	1 0	-0-
05	46686 X	38842	-0-	-7844	-0-	2385	1	36456	2	Y	1	1 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031													
12	29822 X	29822	-0-	-0-	-0-	2031	1	27791	2	Y	-0-	3 0	1 1 -0-
01	29792 X	29792	-0-	-0-	-0-	2142	1	27648	2	Y	2	2 0	-0-
02	26320 X	4727	-0-	-21593	-0-	356	1	4371	2	Y	-0-		-0-
03	31126 X	31126	-0-	-0-	-0-	2103	1	29023	2	Y	-0-		-0-
04	28860 X	24472	-0-	-4388	-0-	1539	1	22933	2	Y	-0-		-0-
05	29822 X	22810	-0-	-7012	-0-	1400	1	21410	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B128H		RRCID -> 280697		COMPL. DATE 04/03/2016			TOTAL DEPTH 9156		PERF. 9150 - 17113	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3937 X	1858	-0-	-2079	-0-	126	1	1732	2	Y	-0-	-0-
01	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	465	1	6007	2	Y	4	3 0
02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	237	1	2914	2	Y	-0-	1 0
03	30136 X	30136	-0-	-0-	-0-	2037	1	28097	2	Y	2	2 0
04	28355 X	28355	-0-	-0-	-0-	1783	1	26572	2	Y	-0-	-0-
*05	26938 X	26938	-0-	-0-	-0-	1654	1	25284	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B629H		RRCID -> 280698		COMPL. DATE 03/25/2016			TOTAL DEPTH 8981		PERF. 9015 - 16986	
12	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	254	1	3500	2	Y	5	4 0
01	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	418	1	5400	2	Y	9	8 0
02	3444 X	915	-0-	-2529	-0-	68	1	847	2	Y	-0-	2 0
03	18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	1218	1	16780	2	Y	60	52 0
04	4920 X	3079	-0-	-1841	-0-	194	1	2883	2	Y	2	3 0
05	5084 X	3117	-0-	-1967	-0-	190	1	2927	2	Y	-0-	7 1

GALVAN RANCH		WELL #: B129H		RRCID -> 280699		COMPL. DATE 01/30/2021			TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9117 - 15856	
12	15683 X	15683	-0-	-0-	-0-	1068	1	14615	2	Y	-0-	1 1
01	13299 X	1052	-0-	-12247	-0-	75	1	977	2	Y	-0-	-0-
02	12012 X	3398	-0-	-8614	-0-	253	1	3127	2	Y	16	13 0
03	14136 X	5334	-0-	-8802	-0-	359	1	4975	2	Y	-0-	1 0
04	13680 X	3949	-0-	-9731	-0-	249	1	3700	2	Y	-0-	2 1
05	14136 X	7324	-0-	-6812	-0-	450	1	6874	2	Y	-0-	-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 7H		RRCID -> 280875		COMPL. DATE 07/27/2016			TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7941 - 15956	
12	10695 X	8703	-0-	-1992	-0-	588	1	8007	2	Y	98	90 0
01	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	757	1	9779	2	Y	128	119 0
02	9296 X	7297	-0-	-1999	-0-	544	1	6674	2	Y	72	76 0
03	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	699	1	9647	2	Y	117	107 0
04	10320 X	6920	-0-	-3400	-0-	427	1	6405	2	Y	80	71 0
05	10664 X	6157	-0-	-4507	-0-	376	1	5737	2	Y	40	38 0

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 3H		RRCID -> 280876		COMPL. DATE 07/28/2016			TOTAL DEPTH 7549		PERF. 8212 - 16129	
12	22630 X	18210	-0-	-4420	-0-	1236	1	16950	2	Y	22	20 0
01	21917 X	18741	-0-	-3176	-0-	1345	1	17365	2	Y	28	26 0
02	19488 X	13589	-0-	-5899	-0-	1020	1	12550	2	Y	17	18 0
03	21111 X	20138	-0-	-973	-0-	1359	1	18754	2	Y	23	21 0
04	20310 X	17267	-0-	-3043	-0-	1082	1	16162	2	Y	21	18 0
*05	19015 X	19015	-0-	-0-	-0-	1167	1	17828	2	Y	18	17 0

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
BRISCOE J GU3 STATE 34			WELL #: 5H		RRCID -> 280877		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 7491		PERF. 8128		- 15989	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		7347 X	6163	-0-	-1184	-0-	414	1	5673	2	Y	69	61 0	3 1 13
							76	9						
01		6913 X	5995	-0-	-918	-0-	427	1	5491	2	Y	70	67 0	3 1 13
							77	9						
02		5768 X	5415	-0-	-353	-0-	402	1	4957	2	Y	51	52 0	2 1 10
							56	9						
03		6293 X	6090	-0-	-203	-0-	407	1	5619	2	Y	58	54 0	6 1 8
							64	9						
04		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	432	1	6458	2	Y	64	56 0	6 1 10
							70	9						
*05		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	463	1	7118	2	Y	61	57 0	7 1 7
							67	9						

SAN AMBROSIA F (SA16) 13			WELL #: 2H		RRCID -> 280946		COMPL. DATE 07/13/2016		TOTAL DEPTH 7256		PERF. 7353		- 15440	
12		3906 X	3350	-0-	-556	-0-	200	1	2724	2	Y	387	355 0	21 1 72
							426	9						
01		3906 X	3448	-0-	-458	-0-	211	1	2732	2	Y	459	432 0	15 1 84
							505	9						
02		3528 X	1278	-0-	-2250	-0-	84	1	1029	2	Y	150	188 0	16 1 30
							165	9						
03		3689 X	2350	-0-	-1339	-0-	139	1	1895	2	Y	287	260 0	17 1 40
							316	9						
04		3570 X	127	-0-	-3443	-0-	7	1	119	2	Y	1	9 0	32 1 -0-
							1	9						
05		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-		-0-

SAN AMBROSIA F (SA22) 15			WELL #: 2H		RRCID -> 280947		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 7499		- 15576	
12		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	117	1	1607	2	Y	396	365 0	22 1 74
							436	9						
01		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	209	1	2704	2	Y	572	525 0	16 1 105
							629	9						
02		2044 X	1206	-0-	-838	-0-	77	1	964	2	Y	150	205 0	20 1 30
							165	9						
03		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	137	1	1862	2	Y	577	510 0	17 1 80
							635	9						
04		3420 X	2803	-0-	-617	-0-	143	1	2121	2	Y	490	431 0	64 1 75
							539	9						
05		3534 X	2808	-0-	-726	-0-	149	1	2283	2	Y	342	323 0	53 1 41
							376	9						

SAN AMBROSIA F (SA21) 15			WELL #: 5H		RRCID -> 280948		COMPL. DATE 03/20/2016		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 7359		- 15370	
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	Y	118	116 0	11 1 22
							130	9						
01		1643 X	1631	-0-	-12	-0-	91	1	1176	2	Y	331	287 0	5 1 61
							364	9						
02		1484 X	757	-0-	-727	-0-	47	1	591	2	Y	108	135 0	12 1 22
							119	9						
03		1643 X	1377	-0-	-266	-0-	80	1	1077	2	Y	200	182 0	12 1 28
							220	9						
04		1590 X	1172	-0-	-418	-0-	62	1	914	2	Y	178	157 0	22 1 27
							196	9						
05		1643 X	389	-0-	-1254	-0-	17	1	256	2	Y	105	100 0	19 1 13
							116	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 146H		RRCID -> 281010		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613				
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	
12	10292 X	8349	-0-	-1943	-0-	560 1 94 9	7695 2	Y	85	76 0	3 1	16
01	10292 X	9584	-0-	-708	-0-	673 1 259 9	8652 2	Y	235	205 0	3 1	43
02	8792 X	8022	-0-	-770	-0-	586 1 204 9	7232 2	Y	185	183 0	8 1	37
03	9083 X	8803	-0-	-280	-0-	587 1 100 9	8116 2	Y	91	94 0	21 1	13
04	9270 X	7112	-0-	-2158	-0-	442 1 65 9	6605 2	Y	59	53 0	10 1	9
05	9579 X	7639	-0-	-1940	-0-	463 1 61 9	7115 2	Y	55	51 0	6 1	7

GALVAN RANCH		WELL #: B106H		RRCID -> 281011		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C140H		RRCID -> 281012		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C639H		RRCID -> 281013		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C640H		RRCID -> 281014		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B107H		RRCID -> 281015		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B109H		RRCID -> 281016		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139								
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B605H		RRCID -> 281017		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766								
12	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	349	1	4791	2	Y	60	60	0	6	1	11
						66	9									
01	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	788	1	10171	2	Y	180	156	0	2	1	33
						198	9									
02	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	813	1	10025	2	Y	74	86	0	6	1	15
						81	9									
03	26139 X	26139	-0-	-0-	-0-	1748	1	24096	2	Y	268	238	0	8	1	37
						295	9									
04	18022 X	18022	-0-	-0-	-0-	1118	1	16717	2	Y	170	151	0	30	1	26
						187	9									
05	11377 X	7964	-0-	-3413	-0-	484	1	7418	2	Y	56	57	0	18	1	7
						62	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702								
12	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	453	1	6183	2	Y	76	65	0	2	1	14
						84	9									
01	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	993	1	12831	2	Y	285	244	0	3	1	52
						314	9									
02	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	612	1	7553	2	Y	108	128	0	10	1	22
						119	9									
03	19771 X	19771	-0-	-0-	-0-	1295	1	17853	2	Y	566	497	0	12	1	79
						623	9									
04	10980 X	9221	-0-	-1759	-0-	580	1	8641	2	Y	-0-	16	0	63	1	-0-
05	11346 X	5201	-0-	-6145	-0-	320	1	4881	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C138H		RRCID -> 281021		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 82H		RRCID -> 281023		COMPL. DATE 07/14/2016			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	10323 X	9542	-0-	-781	-0-	637 1	8694 2	Y	192	172 0	8 1	36
						211 9						
01	10075 X	9767	-0-	-308	-0-	684 1	8843 2	Y	218	206 0	8 1	40
						240 9						
02	9072 X	5780	-0-	-3292	-0-	424 1	5232 2	Y	113	122 0	8 1	23
						124 9						
03	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	762 1	10516 2	Y	210	191 0	13 1	29
						231 9						
04	9450 X	4650	-0-	-4800	-0-	286 1	4286 2	Y	71	65 0	24 1	11
						78 9						
05	9765 X	9416	-0-	-349	-0-	567 1	8685 2	Y	149	134 0	8 1	18
						164 9						

BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 83H		RRCID -> 281024		COMPL. DATE 07/14/2016			TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738			
12	7719 X	7562	-0-	-157	-0-	505 1	6891 2	Y	151	135 0	7 1	28
						166 9						
01	7657 X	7528	-0-	-129	-0-	529 1	6823 2	Y	160	153 0	6 1	29
						176 9						
02	6888 X	4359	-0-	-2529	-0-	320 1	3950 2	Y	81	88 0	6 1	16
						89 9						
03	7595 X	7564	-0-	-31	-0-	499 1	6905 2	Y	145	132 0	9 1	20
						160 9						
04	7350 X	5018	-0-	-2332	-0-	309 1	4596 2	Y	103	91 0	16 1	16
						113 9						
05	7564 X	4004	-0-	-3560	-0-	241 1	3682 2	Y	74	70 0	11 1	9
						81 9						

BRISCOE STATE AR (SA1)		WELL #: 20H		RRCID -> 281025		COMPL. DATE 05/11/2019			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294			
12	18569 X	84	-0-	-18485	-0-	2 1	82 2	Y	-0-			-0-
01	18135 X	-0-	-0-	-18135	-0-			Y	-0-			-0-
02	16072 X	9	-0-	-16063	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
03	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-			Y	-0-			-0-
04	31962 X	31962	-0-	-0-	-0-	2003 1	29904 2	Y	50	42 0		8
						55 9						
*05	25018 X	25018	-0-	-0-	-0-	1533 1	23424 2	Y	55	51 0	5 1	7
						61 9						

BRISCOE STATE AR (SA2)		WELL #: 21H		RRCID -> 281026		COMPL. DATE 05/15/2019			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283			
12	23250 X	116	-0-	-23134	-0-	6 1	110 2	Y	-0-			-0-
01	22413 X	-0-	-0-	-22413	-0-			Y	-0-			-0-
02	20244 X	86	-0-	-20158	-0-	3 1	83 2	Y	-0-			-0-
03	10416 X	2039	-0-	-8377	-0-	132 1	1808 2	Y	90	77 0		13
						99 9						
04	29130 X	29130	-0-	-0-	-0-	1807 1	26948 2	Y	341	292 0	10 1	52
						375 9						
*05	25338 X	25338	-0-	-0-	-0-	1556 1	23749 2	Y	30	41 0	37 1	4
						33 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A758H		RRCID -> 281045		COMPL. DATE 08/21/2017				TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	24025 X	1495	-0-	-22530	-0-	99	1	1387	2	Y	8	11 0	2 1	2
01	18786 X	2525	-0-	-16261	-0-	181	1	2331	2	Y	12	12 0		2
02	19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	1443	1	17768	2	Y	47	40 0		9
03	28333 X	28333	-0-	-0-	-0-	1913	1	26372	2	Y	44	42 0	5 1	6
04	26299 X	26299	-0-	-0-	-0-	1648	1	24585	2	Y	60	52 0	5 1	9
*05	22944 X	22944	-0-	-0-	-0-	1406	1	21482	2	Y	51	48 0	6 1	6
GALVAN RANCH		WELL #: A760H		RRCID -> 281046		COMPL. DATE 08/19/2017				TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569				
12	24428 X	22165	-0-	-2263	-0-	1498	1	20548	2	Y	108	92 0	3 1	20
01	22320 X	19239	-0-	-3081	-0-	1378	1	17778	2	Y	75	77 0	4 1	14
02	16940 X	5539	-0-	-11401	-0-	413	1	5105	2	Y	19	26 0	3 1	4
03	22165 X	9188	-0-	-12977	-0-	620	1	8548	2	Y	18	17 0	2 1	3
04	21450 X	-0-	-0-	-21450	-0-					Y	-0-	1 0	2 1	-0-
05	22165 X	3227	-0-	-18938	-0-	197	1	3023	2	Y	6	5 0		1
GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 08/19/2017				TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167				
12	26269 X	26269	-0-	-0-	-0-	1777	1	24321	2	Y	155	140 0	7 1	29
01	25762 X	25762	-0-	-0-	-0-	1844	1	23752	2	Y	151	146 0	6 1	28
02	21588 X	19386	-0-	-2202	-0-	1443	1	17800	2	Y	130	127 0	5 1	26
03	26257 X	7051	-0-	-19206	-0-	472	1	6521	2	Y	53	57 0	15 1	7
04	25410 X	20341	-0-	-5069	-0-	1267	1	18923	2	Y	137	117 0	6 1	21
05	26257 X	19743	-0-	-6514	-0-	1205	1	18413	2	Y	114	106 0	15 1	14
BRISCOE G		WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016				TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630				
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE STATE AR (SA4)		WELL #: 215H		RRCID -> 281055		COMPL. DATE 12/03/2015				TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRISCOE G (SA1)		WELL #: 827H		RRCID -> 281056		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674	
M	O	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
12	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	372 1	5090 2	Y	125 118 0 9 1 23
01	6417 X	6206	-0-	-211	-0-	138 9	5628 2	Y	130 124 0 5 1 24
02	5796 X	1356	-0-	-4440	-0-	435 1	1235 2	Y	19 34 0 5 1 4
03	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	143 9	7786 2	Y	220 191 0 2 1 31
04	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	100 1	6275 2	Y	210 184 0 25 1 32
*05	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	21 9	6372 2	Y	193 179 0 23 1 23
						564 1			
						242 9			
						420 1			
						231 9			
						417 1			
						212 9			

BRISCOE STATE AR (SA8)		WELL #: 227H		RRCID -> 281060		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575	
12	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	-0-
01	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			Y	-0-
02	5572 X	-0-	-0-	-5572	-0-			Y	-0-
03	3596 X	24	-0-	-3572	-0-	24 2		Y	-0-
04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	315 1	4685 2	Y	171 145 0 26
*05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	188 9	3180 2	Y	89 85 0 19 1 11
						209 1			
						98 9			

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1487H		RRCID -> 281063		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678	
12	15562 X	13964	-0-	-1598	-0-	917 1	12556 2	Y	446 403 0 21 1 83
01	15562 X	13867	-0-	-1695	-0-	491 9	12352 2	Y	508 480 0 18 1 93
02	14056 X	11985	-0-	-2071	-0-	956 1	10754 2	Y	327 336 0 18 1 66
03	14539 X	13158	-0-	-1381	-0-	559 9	11889 2	Y	372 349 0 37 1 52
04	13710 X	11940	-0-	-1770	-0-	871 1	10997 2	Y	189 171 0 41 1 29
05	13950 X	12266	-0-	-1684	-0-	360 9	11125 2	Y	375 339 0 20 1 45
						860 1			
						409 9			
						735 1			
						208 9			
						728 1			
						413 9			

BRISCOE G (SA3)		WELL #: 837H		RRCID -> 281064		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832	
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRISCOE G (SA2)		WELL #: 835H		RRCID -> 281065		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905	
12	1271 X	1	-0-	-1270	-0-	1 2		Y	-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	493 1	6760 2	Y	36 36 0	3 1 7
01	13807 X	13807	-0-	-0-	-0-	988 1	12713 2	Y	96 84 0	1 1 18
02	19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	1473 1	18156 2	Y	167 148 0	3 1 34
03	37684 X	37684	-0-	-0-	-0-	2523 1	34761 2	Y	364 328 0	19 1 51
04	30374 X	30374	-0-	-0-	-0-	1891 1	28210 2	Y	248 220 0	41 1 38
*05	42893 X	42893	-0-	-0-	-0-	2613 1	39949 2	Y	301 276 0	27 1 36
GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434		
12	24004 X	24004	-0-	-0-	-0-	1621 1	22271 2	Y	102 92 0	5 1 19
01	23746 X	22921	-0-	-825	-0-	1640 1	21173 2	Y	98 95 0	4 1 18
02	21448 X	20723	-0-	-725	-0-	1548 1	19083 2	Y	84 82 0	3 1 17
03	24757 X	24757	-0-	-0-	-0-	1668 1	22988 2	Y	92 87 0	9 1 13
04	23220 X	14816	-0-	-8404	-0-	927 1	13824 2	Y	59 53 0	10 1 9
*05	24337 X	24337	-0-	-0-	-0-	1488 1	22758 2	Y	83 76 0	6 1 10
GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A356H		RRCID -> 281073		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1433H		RRCID -> 281096		COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		6324 X	5117	-0-	-1207	-0-	339 158 9	4620	2	Y	144	129	0	6 1	27
01		6541 X	4067	-0-	-2474	-0-	284 121 9	3662	2	Y	110	111	0	6 1	20
02		5908 X	2564	-0-	-3344	-0-	185 67 9	2312	2	Y	61	65	0	4 1	12
03		6541 X	509	-0-	-6032	-0-	34 1 9	474	2	Y	1	6	0	7 1	-0-
04		5790 X	3784	-0-	-2006	-0-	229 162 9	3393	2	Y	147	124	0		23
*05		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	434 145 9	6612	2	Y	132	123	0	16 1	16

GALVAN RANCH		WELL #: A755H		RRCID -> 281097		COMPL. DATE 08/13/2017		TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281							
12		25079 X	23719	-0-	-1360	-0-	1599 212 9	21908	2	Y	193	174	0	9 1	36
01		25079 X	24855	-0-	-224	-0-	1772 209 9	22874	2	Y	190	183	0	8 1	35
02		22652 X	20461	-0-	-2191	-0-	1523 173 9	18765	2	Y	157	154	0	7 1	31
03		24242 X	21753	-0-	-2489	-0-	1457 184 9	20112	2	Y	167	157	0	18 1	23
04		24060 X	13950	-0-	-10110	-0-	867 129 9	12954	2	Y	117	103	0	19 1	18
*05		24910 X	24910	-0-	-0-	-0-	1521 183 9	23206	2	Y	166	151	0	13 1	20

GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C642H		RRCID -> 281125		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 7H		RRCID -> 281126		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A355H		RRCID -> 281128		COMPL. DATE 09/24/2017		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516						
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			
12	20212 X	18591	-0-	-1621	-0-	1263	1	17316	2	Y	11	9 0	1 1	2
01	20212 X	19388	-0-	-824	-0-	1392	1	17984	2	Y	11	11 0		2
02	17780 X	10890	-0-	-6890	-0-	818	1	10064	2	Y	7	8 0		1
03	18879 X	15117	-0-	-3762	-0-	1023	1	14092	2	Y	2	2 0	1 1	-0-
04	18750 X	11605	-0-	-7145	-0-	730	1	10871	2	Y	4	3 0		1
05	19375 X	18430	-0-	-945	-0-	1132	1	17294	2	Y	4	4 0		1

BRISCOE R (SA)		WELL #: 21H		RRCID -> 281130		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434						
12	9765 X	8378	-0-	-1387	-0-	558	1	7668	2	Y	138	123 0	6 1	26
01	9765 X	7499	-0-	-2266	-0-	530	1	6829	2	Y	127	125 0	5 1	23
02	8820 X	2675	-0-	-6145	-0-	196	1	2437	2	Y	38	49 0	5 1	7
03	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	642	1	8879	2	Y	150	132 0	4 1	21
04	8490 X	7309	-0-	-1181	-0-	451	1	6736	2	Y	111	98 0	17 1	17
05	8370 X	5171	-0-	-3199	-0-	310	1	4773	2	Y	80	75 0	12 1	10

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1423H		RRCID -> 281131		COMPL. DATE 01/06/2019		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377						
12	12524 X	10459	-0-	-2065	-0-	690	1	9453	2	Y	287	256 0	11 1	53
01	11780 X	10153	-0-	-1627	-0-	706	1	9111	2	Y	305	291 0	11 1	56
02	9492 X	5134	-0-	-4358	-0-	336	1	4598	2	Y	145	161 0	11 1	29
03	13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	866	1	11927	2	Y	292	264 0	16 1	41
04	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	659	1	9839	2	Y	247	217 0	33 1	38
05	10447 X	10122	-0-	-325	-0-	606	1	9286	2	Y	209	195 0	27 1	25

GALVAN RANCH		WELL #: B608H		RRCID -> 281135		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779						
12	51655 X	51655	-0-	-0-	-0-	3497	1	47897	2	Y	237	215 0	12 1	44
01	57846 X	41510	-0-	-16336	-0-	2973	1	38309	2	Y	207	204 0	9 1	38
02	47264 X	28974	-0-	-18290	-0-	2166	1	26703	2	Y	95	107 0	7 1	19
03	52328 X	27361	-0-	-24967	-0-	1841	1	25412	2	Y	98	92 0	11 1	14
04	50640 X	36822	-0-	-13818	-0-	2286	1	34127	2	Y	372	318 0	11 1	57
05	51646 X	28745	-0-	-22901	-0-	1759	1	26896	2	Y	82	89 0	40 1	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A551H		RRCID -> 281146		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 9036		PERF. 9532 - 15210			
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			
12		20522 X	17770	-0-	-2752	-0-	1206 1	16503 2	Y	55	49 0	2 1	10
							61 9						
01		19964 X	17485	-0-	-2479	-0-	1253 1	16173 2	Y	54	52 0	2 1	10
							59 9						
02		17808 X	15894	-0-	-1914	-0-	1187 1	14651 2	Y	51	49 0	2 1	10
							56 9						
03		19344 X	16844	-0-	-2500	-0-	1136 1	15661 2	Y	43	41 0	6 1	6
							47 9						
04		18330 X	16029	-0-	-2301	-0-	1005 1	14979 2	Y	41	36 0	5 1	6
							45 9						
05		17763 X	13217	-0-	-4546	-0-	809 1	12374 2	Y	31	28 0	5 1	4
							34 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 9309		PERF. 9498 - 14938			
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B105H		RRCID -> 281170		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 9435 - 15013			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B108H		RRCID -> 281172		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 9629 - 14988			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 797H		RRCID -> 281185		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 7732 - 14392			
12		5 N	-0-	-0-	-5	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		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												
GALVAN RANCH		WELL #: C405H		RRCID -> 281187		COMPL. DATE 06/30/2019				TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1736 X	1260	-0-	-476	-0-	78	1	1130	2	Y	47	42 0	2 1	9
01	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	52	9	103	1	Y	49	47 0	2 1	9
02	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	54	9	95	1	Y	36	36 0	2 1	7
03	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	40	9	98	1	Y	38	36 0	4 1	5
04	1440 X	1344	-0-	-96	-0-	42	9	81	1	Y	44	38 0	4 1	7
05	1488 X	1304	-0-	-184	-0-	48	9	76	1	Y	34	32 0	5 1	4
						37	9							
GALVAN RANCH		WELL #: C501H		RRCID -> 281188		COMPL. DATE 08/23/2019				TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586				
12	6913 X	6187	-0-	-726	-0-	411	1	5649	2	Y	115	103 0	5 1	21
01	6913 X	5432	-0-	-1481	-0-	127	9	383	1	Y	112	108 0	5 1	20
02	6076 X	4996	-0-	-1080	-0-	123	9	364	1	Y	131	121 0	4 1	26
03	6200 X	3043	-0-	-3157	-0-	144	9	200	1	Y	57	60 0	15 1	8
04	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	63	9	430	1	Y	215	184 0	6 1	33
05	6200 X	5769	-0-	-431	-0-	237	9	346	1	Y	141	134 0	23 1	17
						155	9							
GALVAN RANCH		WELL #: C301H		RRCID -> 281189		COMPL. DATE 02/20/2017				TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314				
12	25730 X	22298	-0-	-3432	-0-	1511	1	20715	2	Y	65	59 0	3 1	12
01	23901 X	22084	-0-	-1817	-0-	72	9	1583	1	Y	73	69 0	3 1	13
02	21168 X	17742	-0-	-3426	-0-	80	9	1328	1	Y	61	59 0	3 1	12
03	23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	67	9	1561	1	Y	65	61 0	7 1	9
04	21660 X	20727	-0-	-933	-0-	72	9	1297	1	Y	56	49 0	7 1	9
05	22289 X	21164	-0-	-1125	-0-	62	9	1298	1	Y	50	47 0	6 1	6
						55	9							
GALVAN RANCH		WELL #: B304H		RRCID -> 281190		COMPL. DATE 01/19/2015				TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 225H		RRCID -> 281255		COMPL. DATE 07/02/2016		TOTAL DEPTH 7647		PERF. 7830 - 15238				
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BRISCOE R		WELL #: 237H		RRCID -> 281256		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7733 - 15328						
12	6634 X	3	-0-	-6631	-0-	3	2			Y	-0-				-0-	
01	6634 X	691	-0-	-5943	-0-	48	1	634	2	Y	8	7	0		1	
						9	9									
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	1	0		-0-	
03	2077 X	1	-0-	-2076	-0-	1	2			Y	-0-				-0-	
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				-0-	
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				-0-	

BRISCOE R		WELL #: 235H		RRCID -> 281257		COMPL. DATE 06/30/2016		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7827 - 15377						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

SAN AMBROSIA F (SA)		WELL #: 14CH		RRCID -> 281283		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 7500 - 15761						
12	6014 X	4138	-0-	-1876	-0-	250	1	3434	2	Y	413	381	0	24	1	77
						454	9									
01	5952 X	4682	-0-	-1270	-0-	302	1	3878	2	Y	456	433	0	16	1	84
						502	9									
02	5376 X	2744	-0-	-2632	-0-	189	1	2336	2	Y	199	227	0	16	1	40
						219	9									
03	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	453	1	6255	2	Y	367	334	0	22	1	51
						404	9									
04	5190 X	5046	-0-	-144	-0-	291	1	4330	2	Y	386	337	0	41	1	59
						425	9									
*05	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	315	1	4832	2	Y	357	331	0	42	1	43
						393	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B358H		RRCID -> 281291		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 9510 - 18030						
12	40300 X	36901	-0-	-3399	-0-	2512	1	34389	2	Y	-0-					-0-
01	39184 X	36408	-0-	-2776	-0-	2618	1	33790	2	Y	-0-					-0-
02	34832 X	32093	-0-	-2739	-0-	2409	1	29684	2	Y	-0-					-0-
03	37665 X	34747	-0-	-2918	-0-	2350	1	32397	2	Y	-0-					-0-
04	36030 X	32648	-0-	-3382	-0-	2049	1	30599	2	Y	-0-					-0-
05	36890 X	33083	-0-	-3807	-0-	2033	1	31050	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B860H		RRCID -> 281399		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477			
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
12	29295 X	26326	-0-	-2969	-0-	1789	1 24531 2	Y	5	5 0	1
01	29078 X	26128	-0-	-2950	-0-	1879	1 24242 2	Y	6	6 0	1
02	25620 X	18129	-0-	-7491	-0-	1362	1 16763 2	Y	4	4 0	1
03	27683 X	25315	-0-	-2368	-0-	1710	1 23605 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	26160 X	23442	-0-	-2718	-0-	1470	1 21941 2	Y	28	24 0	4
05	26319 X	23688	-0-	-2631	-0-	1455	1 22233 2	Y	-0-	1 0 3 1	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B360H		RRCID -> 281400		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733			
12	42346 X	40209	-0-	-2137	-0-	2737	1 37472 2	Y	-0-		-0-
01	42346 X	39559	-0-	-2787	-0-	2845	1 36714 2	Y	-0-		-0-
02	37968 X	33193	-0-	-4775	-0-	2490	1 30703 2	Y	-0-		-0-
03	41013 X	38471	-0-	-2542	-0-	2599	1 35872 2	Y	-0-		-0-
04	39150 X	31258	-0-	-7892	-0-	1964	1 29294 2	Y	-0-		-0-
05	40207 X	34719	-0-	-5488	-0-	2133	1 32586 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B326H		RRCID -> 281461		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B858H		RRCID -> 281471		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613			
12	22940 X	22133	-0-	-807	-0-	1507	1 20623 2	Y	3	3 0	1
01	22065 X	22065	-0-	-0-	-0-	1586	1 20478 2	Y	1	2 0	-0-
02	21025 X	21025	-0-	-0-	-0-	1578	1 19447 2	Y	-0-		-0-
03	22134 X	21869	-0-	-265	-0-	1480	1 20389 2	Y	-0-		-0-
04	21420 X	20271	-0-	-1149	-0-	1270	1 18993 2	Y	7	6 0	1
05	22909 X	20325	-0-	-2584	-0-	1247	1 19078 2	Y	-0-	1 1	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID -> 281472		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794			
12	37107 X	33019	-0-	-4088	-0-	2246	1 30773 2	Y	-0-		-0-
01	36053 X	32484	-0-	-3569	-0-	2337	1 30147 2	Y	-0-		-0-
02	31220 X	29164	-0-	-2056	-0-	2186	1 26978 2	Y	-0-		-0-
03	34565 X	30430	-0-	-4135	-0-	2057	1 28373 2	Y	-0-		-0-
04	32580 X	30666	-0-	-1914	-0-	1927	1 28739 2	Y	-0-		-0-
05	33015 X	30638	-0-	-2377	-0-	1881	1 28757 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B859H		RRCID ->	281475	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL DEPTH	8767	PERF.	9252 - 17378
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	23560 X	22509	-0-	-1051	-0-	1530	1	20979	2	Y	-0-		-0-
01	23250 X	22172	-0-	-1078	-0-	1595	1	20577	2	Y	-0-		-0-
02	20664 X	16130	-0-	-4534	-0-	1209	1	14920	2	Y	1	1 0	-0-
03	23035 X	23035	-0-	-0-	-0-	1558	1	21477	2	Y	-0-		-0-
04	21990 X	21506	-0-	-484	-0-	1352	1	20154	2	Y	-0-		-0-
05	22506 X	22015	-0-	-491	-0-	1352	1	20663	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A765H		RRCID ->		281758	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	8957	PERF.	9345 - 15190	
12	19871 X	17358	-0-	-2513	-0-	1172	1	16054	2	Y	120	108 0	5 1 22
01	19220 X	17404	-0-	-1816	-0-	1241	1	16022	2	Y	128	122 0	5 1 23
02	16604 X	15338	-0-	-1266	-0-	1142	1	14084	2	Y	102	100 0	5 1 20
03	18383 X	18067	-0-	-316	-0-	1210	1	16737	2	Y	109	103 0	11 1 15
04	16920 X	12533	-0-	-4387	-0-	781	1	11668	2	Y	76	67 0	12 1 12
05	17391 X	1904	-0-	-15487	-0-	115	1	1789	2	Y	-0-	3 0	9 1 -0-

GALVAN RANCH		WELL #: A764H		RRCID ->		281760	COMPL. DATE	11/05/2017	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	9391 - 15495	
12	15903 X	14520	-0-	-1383	-0-	982	1	13455	2	Y	75	68 0	3 1 14
01	15562 X	14284	-0-	-1278	-0-	1022	1	13174	2	Y	80	76 0	3 1 15
02	14056 X	11772	-0-	-2284	-0-	879	1	10829	2	Y	58	58 0	3 1 12
03	15562 X	12271	-0-	-3291	-0-	824	1	11374	2	Y	66	62 0	7 1 9
04	14490 X	13017	-0-	-1473	-0-	816	1	12128	2	Y	66	58 0	7 1 10
*05	16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	1024	1	15624	2	Y	70	65 0	7 1 8

GALVAN RANCH		WELL #: A364H		RRCID ->		281892	COMPL. DATE	11/06/2017	TOTAL DEPTH	9168	PERF.	9608 - 15481	
12	18383 X	15801	-0-	-2582	-0-	1075	1	14722	2	Y	4	4 0	1
01	17887 X	15831	-0-	-2056	-0-	1138	1	14687	2	Y	5	5 0	1
02	15400 X	13595	-0-	-1805	-0-	1020	1	12571	2	Y	4	4 0	1
03	16678 X	15573	-0-	-1105	-0-	1052	1	14518	2	Y	3	3 0	1 1 -0-
04	15510 X	14754	-0-	-756	-0-	926	1	13824	2	Y	4	3 0	1
*05	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	1144	1	17484	2	Y	5	5 0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12		11408 X	10272	-0-	-1136	-0-	648	1	8867	2	Y	688	595	18
							757	9						128
01		10261 X	10182	-0-	-79	-0-	664	1	8563	2	Y	868	810	27
							955	9						159
02		9268 X	8682	-0-	-586	-0-	581	1	7197	2	Y	822	785	31
							904	9						165
03		10261 X	9142	-0-	-1119	-0-	580	1	7995	2	Y	515	516	92
							567	9						72
04		9930 X	8799	-0-	-1131	-0-	497	1	7430	2	Y	793	686	58
							872	9						121
05		10261 X	8598	-0-	-1663	-0-	475	1	7225	2	Y	816	753	86
							898	9						98

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817														
12		26381 X	25782	-0-	-599	-0-	1735	1	23743	2	Y	276	248	12
							304	9						51
01		27249 X	27218	-0-	-31	-0-	1939	1	24992	2	Y	261	253	11
							287	9						48
02		24612 X	23615	-0-	-997	-0-	1756	1	21625	2	Y	213	209	9
							234	9						43
03		27249 X	21774	-0-	-5475	-0-	1453	1	20047	2	Y	249	233	24
							274	9						35
04		26340 X	23643	-0-	-2697	-0-	1468	1	21904	2	Y	246	215	28
							271	9						38
*05		27553 X	27553	-0-	-0-	-0-	1686	1	25746	2	Y	110	109	26
							121	9						13

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797														
12		18507 X	16379	-0-	-2128	-0-	1111	1	15217	2	Y	46	43	3
							51	9						8
01		17701 X	16293	-0-	-1408	-0-	1170	1	15076	2	Y	43	41	2
							47	9						8
02		15820 X	14557	-0-	-1263	-0-	1090	1	13434	2	Y	30	31	1
							33	9						6
03		16926 X	16526	-0-	-400	-0-	1114	1	15361	2	Y	46	43	3
							51	9						6
04		16080 X	15354	-0-	-726	-0-	963	1	14347	2	Y	40	35	5
							44	9						6
05		16368 X	15903	-0-	-465	-0-	972	1	14895	2	Y	33	31	4
							36	9						4

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025														
12		29388 X	24447	-0-	-4941	-0-	1638	1	22401	2	Y	371	322	11
							408	9						69
01		28830 X	25571	-0-	-3259	-0-	1812	1	23362	2	Y	361	349	15
							397	9						66
02		25032 X	19593	-0-	-5439	-0-	1452	1	17923	2	Y	198	211	13
							218	9						40
03		26908 X	26644	-0-	-264	-0-	1782	1	24575	2	Y	261	243	22
							287	9						36
04		24750 X	24458	-0-	-292	-0-	1526	1	22766	2	Y	151	135	29
							166	9						23
05		25575 X	20883	-0-	-4692	-0-	1279	1	19503	2	Y	92	88	16
							101	9						11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A445H		RRCID ->	282887	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9448	PERF.	9554 - 16247		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		16895 X	14219	-0-	-2676	-0-	962	1	13183	2	Y	67	62 0	4 1	12
01		16895 X	14257	-0-	-2638	-0-	1024	1	13216	2	Y	15	21 0	3 1	3
02		13384 X	9213	-0-	-4171	-0-	692	1	8521	2	Y	-0-	2 0	1 1	-0-
03		14601 X	8145	-0-	-6456	-0-	552	1	7590	2	Y	3	3 0		-0-
04		13800 X	6682	-0-	-7118	-0-	419	1	6263	2	Y	-0-			-0-
05		14260 X	6531	-0-	-7729	-0-	399	1	6132	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A447H		RRCID ->		282888	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	9531	PERF.	9380 - 18821			
12		37882 X	33473	-0-	-4409	-0-	2274	1	31160	2	Y	35	30 0	1 1	7
01		36425 X	31429	-0-	-4996	-0-	2258	1	29131	2	Y	36	35 0	1 1	7
02		32144 X	25990	-0-	-6154	-0-	1950	1	24020	2	Y	18	20 0	1 1	4
03		35123 X	32807	-0-	-2316	-0-	2216	1	30557	2	Y	31	29 0	2 1	4
04		33540 X	28297	-0-	-5243	-0-	1776	1	26493	2	Y	25	21 0	4 1	4
05		33480 X	23142	-0-	-10338	-0-	1420	1	21700	2	Y	20	19 0	3 1	2

GALVAN RANCH		WELL #: A448H		RRCID ->		282890	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9371 - 16043			
12		23808 X	21145	-0-	-2663	-0-	1438	1	19707	2	Y	-0-			-0-
01		22599 X	20520	-0-	-2079	-0-	1477	1	19043	2	Y	-0-			-0-
02		19600 X	15325	-0-	-4275	-0-	1152	1	14172	2	Y	1	1 0		-0-
03		21700 X	20390	-0-	-1310	-0-	1376	1	18997	2	Y	15	13 0		2
04		21000 X	19373	-0-	-1627	-0-	1216	1	18135	2	Y	20	17 0	2 1	3
05		21142 X	19710	-0-	-1432	-0-	1212	1	18498	2	Y	-0-	1 0	2 1	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A847H		RRCID ->		282891	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	9190 - 19100			
12		33542 X	28834	-0-	-4708	-0-	1945	1	26617	2	Y	247	222 0	12 1	46
01		32209 X	27844	-0-	-4365	-0-	1986	1	25607	2	Y	228	222 0	10 1	42
02		28392 X	22502	-0-	-5890	-0-	1673	1	20631	2	Y	180	178 0	8 1	36
03		30163 X	28999	-0-	-1164	-0-	1946	1	26826	2	Y	206	193 0	20 1	29
04		29190 X	25499	-0-	-3691	-0-	1588	1	23705	2	Y	187	164 0	23 1	29
05		28830 X	28759	-0-	-71	-0-	1755	1	26829	2	Y	159	149 0	20 1	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH			WELL #: A848H		RRCID -> 282892		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9136		- 15870	
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	
12	35433 X	31054	-0-	-4379	-0-	2090	1	28634	2	Y	300	271 0	14 1	56
						330	9							
01	34224 X	30421	-0-	-3803	-0-	2162	1	27918	2	Y	310	297 0	12 1	57
						341	9							
02	30520 X	26145	-0-	-4375	-0-	1942	1	23930	2	Y	248	244 0	11 1	50
						273	9							
03	32829 X	29889	-0-	-2940	-0-	2000	1	27570	2	Y	290	272 0	28 1	40
						319	9							
04	30900 X	27492	-0-	-3408	-0-	1708	1	25473	2	Y	283	248 0	32 1	43
						311	9							
05	31062 X	27815	-0-	-3247	-0-	1691	1	25842	2	Y	256	237 0	31 1	31
						282	9							

BRISCOE G GU8 STATE (SA2)			WELL #: 653H		RRCID -> 282935		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 7472		- 17142	
12	14198 X	12488	-0-	-1710	-0-	795	1	10889	2	Y	731	660 0	34 1	136
						804	9							
01	13764 X	12392	-0-	-1372	-0-	832	1	10732	2	Y	753	722 0	29 1	138
						828	9							
02	11816 X	10059	-0-	-1757	-0-	722	1	8875	2	Y	420	447 0	27 1	84
						462	9							
03	13082 X	12440	-0-	-642	-0-	791	1	10926	2	Y	657	603 0	47 1	91
						723	9							
04	12510 X	10922	-0-	-1588	-0-	649	1	9672	2	Y	546	480 0	73 1	84
						601	9							
05	12493 X	11813	-0-	-680	-0-	685	1	10465	2	Y	603	555 0	59 1	73
						663	9							

BRISCOE G GU8 STATE (SA3)			WELL #: 662H		RRCID -> 282936		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7673		PERF. 7667		- 17397	
12	19871 X	18182	-0-	-1689	-0-	1150	1	15732	2	Y	1182	1058 0	50 1	220
						1300	9							
01	19158 X	17863	-0-	-1295	-0-	1190	1	15356	2	Y	1197	1151 0	47 1	219
						1317	9							
02	16744 X	13228	-0-	-3516	-0-	940	1	11559	2	Y	663	706 0	43 1	133
						729	9							
03	18538 X	17406	-0-	-1132	-0-	1108	1	15301	2	Y	906	839 0	74 1	126
						997	9							
04	17940 X	16159	-0-	-1781	-0-	953	1	14235	2	Y	883	773 0	101 1	135
						971	9							
05	18197 X	16210	-0-	-1987	-0-	935	1	14323	2	Y	865	801 0	95 1	104
						952	9							

BRISCOE CATARINA EAST GU1			WELL #: 4H		RRCID -> 282992		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 7736		PERF. 8233		- 13276	
12	10385 X	4801	-0-	-5584	-0-	300	1	4102	2	Y	363	338 0	22 1	67
						399	9							
01	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	798	1	10295	2	Y	819	722 0	14 1	150
						901	9							
02	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	588	1	7255	2	Y	1254	1124 0	29 1	251
						1379	9							
03	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	579	1	7941	2	Y	502	543 0	140 1	70
						552	9							
04	11610 X	8733	-0-	-2877	-0-	494	1	7383	2	Y	778	673 0	56 1	119
						856	9							
05	11997 X	8524	-0-	-3473	-0-	462	1	7113	2	Y	863	794 0	84 1	104
						949	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE CATARINA EAST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844																	
12		34069 X	28166	-0-	-5903	-0-	1911	1	26181	2	Y	67	59	0	3	1	12
01		32116 X	29171	-0-	-2945	-0-	2092	1	27013	2	Y	60	58	0	3	1	11
02		28252 X	24630	-0-	-3622	-0-	1845	1	22723	2	Y	56	54	0	2	1	11
03		29729 X	26759	-0-	-2970	-0-	1803	1	24895	2	Y	55	52	0	6	1	8
04		28620 X	24000	-0-	-4620	-0-	1501	1	22426	2	Y	66	58	0	6	1	10
05		29171 X	23620	-0-	-5551	-0-	1448	1	22133	2	Y	35	34	0	7	1	4

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948																	
12		57350 X	47215	-0-	-10135	-0-	3212	1	44001	2	Y	2	2	0			-0-
01		55211 X	54421	-0-	-790	-0-	3913	1	50504	2	Y	4	3	0			1
02		48011 X	48011	-0-	-0-	-0-	3603	1	44402	2	Y	5	5	0			1
03		53129 X	53129	-0-	-0-	-0-	3592	1	49534	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
04		52680 X	45263	-0-	-7417	-0-	2842	1	42414	2	Y	6	5	0			1
05		54436 X	47433	-0-	-7003	-0-	2912	1	44518	2	Y	3	3	0	1	1	-0-

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010																	
12		77841 X	52405	-0-	-25436	-0-	3565	1	48836	2	Y	4	3	0			1
01		71114 X	56648	-0-	-14466	-0-	4071	1	52573	2	Y	4	4	0			1
02		51744 X	49080	-0-	-2664	-0-	3683	1	45387	2	Y	9	8	0			2
03		57288 X	53599	-0-	-3689	-0-	3625	1	49970	2	Y	4	4	0	1	1	1
04		55440 X	49303	-0-	-6137	-0-	3097	1	46199	2	Y	6	6	0			1
05		56637 X	49682	-0-	-6955	-0-	3050	1	46625	2	Y	6	5	0	1	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B117H		RRCID -> 283264		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 9168 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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: B617H		RRCID -> 283350		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: B118H		RRCID -> 283351		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: B618H		RRCID -> 283352		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: C411H		RRCID -> 283851		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936						
12	58311 X	48300	-0-	-10011	-0-	3283	1	44962	2	Y	50	45 0	2 1	9
						55	9							
01	55738 X	46394	-0-	-9344	-0-	3332	1	43007	2	Y	50	48 0	2 1	9
						55	9							
02	48272 X	40856	-0-	-7416	-0-	3062	1	37750	2	Y	40	39 0	2 1	8
						44	9							
03	51212 X	42966	-0-	-8246	-0-	2898	1	40013	2	Y	50	47 0	4 1	7
						55	9							
04	47970 X	41578	-0-	-6392	-0-	2609	1	38921	2	Y	44	38 0	6 1	7
						48	9							
05	48298 X	39297	-0-	-9001	-0-	2409	1	36849	2	Y	35	33 0	5 1	4
						39	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: C511H		RRCID -> 283852		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
12	56451 X	47148	-0-	-9303	-0-	3189 1 273 9	43686 2	Y	248	225 0	12 1	46
01	53599 X	44811	-0-	-8788	-0-	3205 1 294 9	41312 2	Y	267	254 0	10 1	49
02	47320 X	40703	-0-	-6617	-0-	3036 1 234 9	37433 2	Y	213	209 0	10 1	43
03	50592 X	44705	-0-	-5887	-0-	3005 1 270 9	41430 2	Y	245	230 0	24 1	34
04	47160 X	42100	-0-	-5060	-0-	2628 1 250 9	39222 2	Y	227	199 0	27 1	35
05	47151 X	41632	-0-	-5519	-0-	2543 1 235 9	38854 2	Y	214	198 0	25 1	26

GALVAN RANCH		WELL #: C412H		RRCID -> 283857		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585				
12	103819 X	80625	-0-	-23194	-0-	5483 1 10 9	75132 2	Y	9	8 0	1 1	2
01	97216 X	75840	-0-	-21376	-0-	5453 1 23 9	70364 2	Y	21	19 0		4
02	84420 X	60569	-0-	-23851	-0-	4544 1 26 9	55999 2	Y	24	22 0	1 1	5
03	88474 X	46106	-0-	-42368	-0-	3118 1 22 9	42966 2	Y	20	19 0	3 1	3
04	81510 X	58691	-0-	-22819	-0-	3683 1 26 9	54982 2	Y	24	21 0	2 1	4
05	80631 X	60914	-0-	-19717	-0-	3738 1 69 9	57107 2	Y	63	56 0	3 1	8

BRISCOE GU7 STATE AR		WELL #: 347H		RRCID -> 283887		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418				
12	26257 X	22243	-0-	-4014	-0-	1510 1 42 9	20691 2	Y	38	34 0	2 1	7
01	25792 X	24777	-0-	-1015	-0-	1778 1 48 9	22951 2	Y	44	41 0	2 1	8
02	22624 X	15613	-0-	-7011	-0-	1169 1 17 9	14427 2	Y	15	18 0	2 1	3
03	25048 X	21950	-0-	-3098	-0-	1480 1 33 9	20437 2	Y	30	27 0	2 1	4
04	23970 X	19155	-0-	-4815	-0-	1201 1 63 9	17891 2	Y	57	49 0	3 1	9
05	24769 X	19177	-0-	-5592	-0-	1177 1 40 9	17960 2	Y	36	35 0	6 1	4

BRISCOE G GU8 STATE (SA1)		WELL #: 642H		RRCID -> 283889		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820				
12	14260 X	12405	-0-	-1855	-0-	793 1 734 9	10878 2	Y	667	603 0	32 1	124
01	13826 X	12235	-0-	-1591	-0-	825 1 744 9	10666 2	Y	676	650 0	26 1	124
02	11144 X	9806	-0-	-1338	-0-	700 1 482 9	8624 2	Y	438	450 0	24 1	88
03	12400 X	11510	-0-	-890	-0-	736 1 626 9	10148 2	Y	569	529 0	49 1	79
04	12000 X	10729	-0-	-1271	-0-	633 1 641 9	9455 2	Y	583	509 0	64 1	89
05	12400 X	11317	-0-	-1083	-0-	658 1 629 9	10030 2	Y	572	529 0	63 1	69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	69006 X	57762	-0-	-11244	-0-	3931	1	53830	2	Y	1	1 0	-0-
01	68138 X	65443	-0-	-2695	-0-	4706	1	60736	2	Y	1	1 0	-0-
02	61544 X	41910	-0-	-19634	-0-	3143	1	38766	2	Y	1	1 0	-0-
03	66395 X	66395	-0-	-0-	-0-	4489	1	61906	2	Y	-0-		-0-
04	63540 X	60126	-0-	-3414	-0-	3778	1	56348	2	Y	-0-		-0-
05	65441 X	58272	-0-	-7169	-0-	3578	1	54694	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

12	53568 X	42641	-0-	-10927	-0-	2888	1	39564	2	Y	172	157 0	9 1	32
01	49259 X	41499	-0-	-7760	-0-	2973	1	38335	2	Y	174	167 0	7 1	32
02	43176 X	34047	-0-	-9129	-0-	2541	1	31338	2	Y	153	148 0	6 1	31
03	45663 X	37753	-0-	-7910	-0-	2538	1	35013	2	Y	184	172 0	17 1	26
04	42870 X	35441	-0-	-7429	-0-	2213	1	33027	2	Y	183	160 0	21 1	28
05	42656 X	35257	-0-	-7399	-0-	2154	1	32946	2	Y	143	134 0	20 1	17

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

12	99386 X	91784	-0-	-7602	-0-	6243	1	85529	2	Y	11	9 0	1 1	2
01	100068 X	88904	-0-	-11164	-0-	6394	1	82497	2	Y	12	12 0		2
02	90384 X	66228	-0-	-24156	-0-	4969	1	61239	2	Y	18	16 0		4
03	100068 X	85153	-0-	-14915	-0-	5758	1	79380	2	Y	14	14 0	2 1	2
04	92790 X	77424	-0-	-15366	-0-	4861	1	72549	2	Y	13	11 0	2 1	2
05	91791 X	76759	-0-	-15032	-0-	4712	1	72035	2	Y	11	11 0	1 1	1

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

12	50592 X	39779	-0-	-10813	-0-	2690	1	36835	2	Y	231	209 0	11 1	43
01	46345 X	38651	-0-	-7694	-0-	2762	1	35632	2	Y	234	225 0	9 1	43
02	40628 X	35320	-0-	-5308	-0-	2637	1	32485	2	Y	180	179 0	8 1	36
03	43028 X	37327	-0-	-5701	-0-	2508	1	34592	2	Y	206	193 0	20 1	29
04	39960 X	34035	-0-	-5925	-0-	2124	1	31699	2	Y	193	169 0	23 1	30
05	39773 X	33738	-0-	-6035	-0-	2059	1	31479	2	Y	182	169 0	21 1	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE B		WELL #: 322H		RRCID -> 284663		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	10230 X	8709	-0-	-1521	-0-	576 1 212 9	7921 2	Y	193	175 0	9 1	36
01	10230 X	9255	-0-	-975	-0-	647 1 252 9	8356 2	Y	229	215 0	8 1	42
02	9044 X	7476	-0-	-1568	-0-	544 1 243 9	6689 2	Y	221	211 0	8 1	44
03	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	710 1 288 9	9776 2	Y	262	245 0	25 1	36
04	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	627 1 230 9	9335 2	Y	209	184 0	29 1	32
*05	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	638 1 213 9	9742 2	Y	194	180 0	23 1	23

GALVAN RANCH		WELL #: C413H		RRCID -> 284692		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316				
12	118792 X	93295	-0-	-25497	-0-	6345 1 43 9	86907 2	Y	39	34 0	2 1	7
01	109678 X	91025	-0-	-18653	-0-	6543 1 35 9	84447 2	Y	32	31 0	2 1	6
02	95592 X	81787	-0-	-13805	-0-	6136 1 23 9	75628 2	Y	21	22 0	1 1	4
03	100967 X	89496	-0-	-11471	-0-	6051 1 29 9	83416 2	Y	26	24 0	2 1	4
04	93480 X	83983	-0-	-9497	-0-	5274 1 26 9	78683 2	Y	24	21 0	3 1	4
05	93310 X	81240	-0-	-12070	-0-	4988 1 24 9	76228 2	Y	22	20 0	3 1	3

BRISCOE B		WELL #: 333H		RRCID -> 284731		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306				
12	11718 X	9525	-0-	-2193	-0-	623 1 404 9	8498 2	Y	367	331 0	17 1	68
01	10168 X	9103	-0-	-1065	-0-	630 1 365 9	8108 2	Y	332	325 0	14 1	61
02	8708 X	6047	-0-	-2661	-0-	438 1 234 9	5375 2	Y	213	219 0	12 1	43
03	9517 X	5555	-0-	-3962	-0-	368 1 97 9	5090 2	Y	88	95 0	24 1	12
04	9210 X	6811	-0-	-2399	-0-	419 1 130 9	6262 2	Y	118	102 0	10 1	18
05	9517 X	4218	-0-	-5299	-0-	255 1 42 9	3921 2	Y	38	38 0	13 1	5

BRISCOE B		WELL #: 342H		RRCID -> 284936		COMPL. DATE 09/30/2018		TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534				
12	12524 X	9502	-0-	-3022	-0-	627 1 244 9	8631 2	Y	222	202 0	11 1	41
01	11036 X	9456	-0-	-1580	-0-	661 1 262 9	8533 2	Y	238	227 0	9 1	43
02	9576 X	7157	-0-	-2419	-0-	523 1 177 9	6457 2	Y	161	164 0	8 1	32
03	10602 X	9420	-0-	-1182	-0-	625 1 207 9	8588 2	Y	188	176 0	18 1	26
04	9690 X	8330	-0-	-1360	-0-	513 1 171 9	7646 2	Y	155	136 0	21 1	24
05	9517 X	7838	-0-	-1679	-0-	475 1 130 9	7233 2	Y	118	111 0	17 1	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE B		WELL #: 302H		RRCID -> 285047		COMPL. DATE 10/14/2018			TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583				
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			
12		11098 X	3880	-0-	-7218	-0-	255 1	3503 2	Y	111	108 0	9 1	21
							122 9						
01		11098 X	6163	-0-	-4935	-0-	429 1	5543 2	Y	174	159 0	4 1	32
							191 9						
02		9632 X	5590	-0-	-4042	-0-	406 1	5013 2	Y	155	150 0	6 1	31
							171 9						
03		8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	531 1	7315 2	Y	261	239 0	17 1	36
							287 9						
04		7410 X	4694	-0-	-2716	-0-	284 1	4238 2	Y	156	139 0	29 1	24
							172 9						
*05		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	419 1	6431 2	Y	200	183 0	17 1	24
							220 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C446H		RRCID -> 285258		COMPL. DATE 07/10/2018			TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405				
12		52421 X	47238	-0-	-5183	-0-	3214 1	44024 2	Y	-0-			-0-
01		50406 X	43013	-0-	-7393	-0-	3091 1	39907 2	Y	14	11 0		3
							15 9						
02		44464 X	34806	-0-	-9658	-0-	2613 1	32193 2	Y	-0-	3 0		-0-
03		47926 X	46152	-0-	-1774	-0-	3120 1	43032 2	Y	-0-			-0-
04		45720 X	41676	-0-	-4044	-0-	2617 1	39059 2	Y	-0-			-0-
05		47244 X	40932	-0-	-6312	-0-	2513 1	38419 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C919H		RRCID -> 285260		COMPL. DATE 07/10/2018			TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356				
12		30504 X	27603	-0-	-2901	-0-	1879 1	25724 2	Y	-0-			-0-
01		28706 X	27364	-0-	-1342	-0-	1970 1	25394 2	Y	-0-			-0-
02		26267 X	26267	-0-	-0-	-0-	1971 1	24296 2	Y	-0-			-0-
03		28171 X	28171	-0-	-0-	-0-	1903 1	26268 2	Y	-0-			-0-
04		26700 X	25371	-0-	-1329	-0-	1594 1	23776 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
05		28706 X	24847	-0-	-3859	-0-	1525 1	23322 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C444H		RRCID -> 285282		COMPL. DATE 02/09/2019			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698				
12		70835 X	64470	-0-	-6365	-0-	4386 1	60083 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
01		67177 X	63555	-0-	-3622	-0-	4572 1	58982 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
02		59556 X	35569	-0-	-23987	-0-	2669 1	32897 2	Y	3	2 0		1
							3 9						
03		64480 X	58157	-0-	-6323	-0-	3932 1	54221 2	Y	4	4 0		1
							4 9						
04		62400 X	56374	-0-	-6026	-0-	3540 1	52834 2	Y	-0-	1 0		-0-
05		64480 X	58051	-0-	-6429	-0-	3563 1	54488 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C921H		RRCID -> 285332		COMPL. DATE 07/11/2018			TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059				
12		32643 X	28588	-0-	-4055	-0-	1946 1	26642 2	Y	-0-			-0-
01		31031 X	27779	-0-	-3252	-0-	1998 1	25781 2	Y	-0-			-0-
02		27244 X	22433	-0-	-4811	-0-	1683 1	20746 2	Y	4	3 0		1
							4 9						
03		29233 X	26264	-0-	-2969	-0-	1777 1	24487 2	Y	-0-	1 1		-0-
04		27660 X	24101	-0-	-3559	-0-	1513 1	22588 2	Y	-0-			-0-
05		28582 X	24298	-0-	-4284	-0-	1492 1	22806 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE R (SA18)		WELL #: 812H		RRCID -> 285402		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23272		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	80197 X	68231	-0-	-11966	-0-	4552 1 1321 9	62358 2	Y	1201 1086 0	58 1 223
01	77996 X	70586	-0-	-7410	-0-	4978 1 1376 9	64232 2	Y	1251 1198 0	47 1 229
02	70280 X	67263	-0-	-3017	-0-	4966 1 1066 9	61231 2	Y	969 959 0	45 1 194
03	76349 X	76349	-0-	-0-	-0-	5080 1 1223 9	70046 2	Y	1112 1043 0	108 1 155
04	68310 X	62175	-0-	-6135	-0-	3846 1 942 9	57387 2	Y	856 756 0	124 1 131
05	74462 X	65714	-0-	-8748	-0-	3973 1 1005 9	60736 2	Y	914 843 0	92 1 110

BRISCOE R (SA17)		WELL #: 793H		RRCID -> 285403		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969		
12	64170 X	57586	-0-	-6584	-0-	3806 1 1603 9	52177 2	Y	1457 1319 0	70 1 271
01	62248 X	56459	-0-	-5789	-0-	3943 1 1665 9	50851 2	Y	1514 1451 0	57 1 277
02	56224 X	34880	-0-	-21344	-0-	2549 1 928 9	31403 2	Y	844 898 0	54 1 169
03	59892 X	59127	-0-	-765	-0-	3904 1 1406 9	53817 2	Y	1278 1175 0	94 1 178
04	55740 X	49500	-0-	-6240	-0-	3037 1 1150 9	45313 2	Y	1045 920 0	143 1 160
05	57598 X	51779	-0-	-5819	-0-	3105 1 1176 9	47498 2	Y	1069 987 0	113 1 129

BRISCOE R (SA14)		WELL #: 1132H		RRCID -> 285685		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029		
12	36208 X	28126	-0-	-8082	-0-	1864 1 740 9	25522 2	Y	673 609 0	32 1 125
01	33232 X	25656	-0-	-7576	-0-	1787 1 823 9	23046 2	Y	748 709 0	27 1 137
02	29232 X	20490	-0-	-8742	-0-	1495 1 561 9	18434 2	Y	510 518 0	27 1 102
03	30628 X	23642	-0-	-6986	-0-	1552 1 683 9	21407 2	Y	621 580 0	57 1 86
04	28290 X	21921	-0-	-6369	-0-	1338 1 608 9	19975 2	Y	553 485 0	69 1 85
05	28117 X	23622	-0-	-4495	-0-	1411 1 612 9	21599 2	Y	556 514 0	60 1 67

BRISCOE R (SA15)		WELL #: 1153H		RRCID -> 285686		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904		
12	29450 X	23816	-0-	-5634	-0-	1569 1 778 9	21469 2	Y	707 637 0	32 1 131
01	27249 X	23091	-0-	-4158	-0-	1597 1 862 9	20632 2	Y	784 744 0	28 1 143
02	23856 X	18426	-0-	-5430	-0-	1339 1 589 9	16498 2	Y	535 543 0	28 1 107
03	25482 X	20688	-0-	-4794	-0-	1351 1 714 9	18623 2	Y	649 606 0	60 1 90
04	23730 X	19399	-0-	-4331	-0-	1178 1 649 9	17572 2	Y	590 517 0	73 1 90
05	23808 X	20369	-0-	-3439	-0-	1214 1 627 9	18528 2	Y	570 527 0	64 1 69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R (SA16)		WELL #: 732H		RRCID -> 285688		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	35805 X	31110	-0-	-4695	-0-	2033 1225 9	1	27852	2 Y	1114 1013 0 56 1	207
01	35805 X	31735	-0-	-4070	-0-	2195 1233 9	1	28307	2 Y	1121 1079 0 44 1	205
02	32340 X	25367	-0-	-6973	-0-	1837 883 9	1	22647	2 Y	803 807 0 40 1	161
03	33790 X	27838	-0-	-5952	-0-	1806 1122 9	1	24910	2 Y	1020 949 0 90 1	142
04	31320 X	27437	-0-	-3883	-0-	1666 936 9	1	24835	2 Y	851 749 0 114 1	130
05	31744 X	28558	-0-	-3186	-0-	1696 932 9	1	25930	2 Y	847 783 0 92 1	102

BRISCOE R (SA13)		WELL #: 753H		RRCID -> 285698		COMPL. DATE 11/02/2019		TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867			
12	34534 X	27739	-0-	-6795	-0-	1827 877 9	1	25035	2 Y	797 720 0 37 1	148
01	32736 X	26863	-0-	-5873	-0-	1866 947 9	1	24050	2 Y	861 820 0 31 1	158
02	26600 X	21587	-0-	-5013	-0-	1573 630 9	1	19384	2 Y	573 585 0 31 1	115
03	29450 X	25215	-0-	-4235	-0-	1653 792 9	1	22770	2 Y	720 671 0 64 1	100
04	27870 X	22267	-0-	-5603	-0-	1355 675 9	1	20237	2 Y	614 539 0 81 1	94
05	27745 X	23480	-0-	-4265	-0-	1397 721 9	1	21362	2 Y	655 604 0 66 1	79

BRISCOE R (SA7)		WELL #: 362H		RRCID -> 285801		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832			
12	24614 X	21174	-0-	-3440	-0-	1415 377 9	1	19382	2 Y	343 310 0 16 1	64
01	23250 X	20439	-0-	-2811	-0-	1439 409 9	1	18591	2 Y	372 354 0 14 1	68
02	21028 X	14652	-0-	-6376	-0-	1080 256 9	1	13316	2 Y	233 241 0 13 1	47
03	23281 X	20595	-0-	-2686	-0-	1369 382 9	1	18844	2 Y	347 320 0 26 1	48
04	22530 X	17946	-0-	-4584	-0-	1107 330 9	1	16509	2 Y	300 263 0 39 1	46
05	21173 X	18316	-0-	-2857	-0-	1106 307 9	1	16903	2 Y	279 259 0 32 1	34

BRISCOE R (SA5)		WELL #: 373H		RRCID -> 285803		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030			
12	30442 X	27340	-0-	-3102	-0-	1824 515 9	1	25001	2 Y	468 426 0 23 1	87
01	29078 X	26540	-0-	-2538	-0-	1871 536 9	1	24133	2 Y	487 467 0 18 1	89
02	25620 X	18424	-0-	-7196	-0-	1356 352 9	1	16716	2 Y	320 328 0 17 1	64
03	28365 X	26037	-0-	-2328	-0-	1726 521 9	1	23790	2 Y	474 436 0 36 1	66
04	27450 X	23193	-0-	-4257	-0-	1428 458 9	1	21307	2 Y	416 365 0 53 1	64
05	27342 X	23545	-0-	-3797	-0-	1420 430 9	1	21695	2 Y	391 363 0 45 1	47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R (SA21) STATE		WELL #:		252H	RRCID ->	286209	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8171 - 19027		
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
12		84816 X	-0-	-0-	-84816	-0-				Y	-0-			-0-
01		80290 X	-0-	-0-	-80290	-0-				Y	-0-			-0-
02		70392 X	-0-	-0-	-70392	-0-				Y	-0-			-0-
03		43679 X	-0-	-0-	-43679	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE R (SA19) STATE		WELL #:		262H	RRCID ->	286210	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	8077	PERF.	8168 - 18245	
12		80414 X	-0-	-0-	-80414	-0-			Y	-0-	5 0	3 1	-0-
01		75795 X	320	-0-	-75475	-0-	22 1	286 2	Y	11	9 0		2
02		65380 X	148	-0-	-65232	-0-	11 1	133 2	Y	4	5 0		1
03		69099 X	3879	-0-	-65220	-0-	257 1	3554 2	Y	62	53 0	1 1	9
04		121073 X	121073	-0-	-0-	-0-	68 9		Y	407	347 0	7 1	62
*05		115101 X	115101	-0-	-0-	-0-	7576 1	113049 2	Y	28	43 0	44 1	3
							448 9						
							7068 1	108002 2	Y				
							31 9						

BRISCOE R (SA20) STATE		WELL #:		266H	RRCID ->	286211	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	7991 - 18422	
12		41540 X	-0-	-0-	-41540	-0-			Y	-0-	35 0	19 1	-0-
01		39742 X	291	-0-	-39451	-0-	21 1	260 2	Y	9	7 0		2
02		38304 X	201	-0-	-38103	-0-	10 9		Y	6	7 0		1
03		42408 X	2767	-0-	-39641	-0-	17 1	177 2	Y	7	6 0	1 1	1
04		77860 X	77860	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	939	795 0	1 1	144
*05		72506 X	72506	-0-	-0-	-0-	188 1	2571 2	Y	399	394 0	101 1	48
							8 9						
							4827 1	72000 2	Y				
							1033 9						
							4425 1	67642 2	Y				
							439 9						

BRISCOE R (SA10)		WELL #:		282H	RRCID ->	286214	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	7680 - 17735	
12		3348 X	3340	-0-	-8	-0-	215 1	2918 2	Y	188	165 0	6 1	35
01		3348 X	3277	-0-	-71	-0-	207 9		Y	151	151 0	7 1	28
02		2884 X	2200	-0-	-684	-0-	225 1	2886 2	Y	91	96 0	5 1	18
03		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	166 9		Y	242	216 0	10 1	34
04		3240 X	1038	-0-	-2202	-0-	160 1	1940 2	Y	34	36 0	27 1	5
*05		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	100 9		Y	109	97 0	4 1	13
							226 1	3116 2	Y				
							266 9						
							62 1	939 2	Y				
							37 9						
							242 1	3689 2	Y				
							120 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU1 (SA4)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 1232H		RRCID -> 287005		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 7991		- 22963		
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	
12	70091 X	51563	-0-	-18528	-0-	3336 2517	1 9	45710	2	Y	2288	2087 0	118 1	425
01	60822 X	48916	-0-	-11906	-0-	3334 2537	1 9	43045	2	Y	2306	2219 0	90 1	422
02	54936 X	41564	-0-	-13372	-0-	2960 2136	1 9	36468	2	Y	1942	1893 0	82 1	389
03	57753 X	45092	-0-	-12661	-0-	2879 2549	1 9	39664	2	Y	2317	2167 0	217 1	322
04	53160 X	42517	-0-	-10643	-0-	2515 2457	1 9	37545	2	Y	2234	1955 0	259 1	342
05	51553 X	42103	-0-	-9450	-0-	2453 2175	1 9	37475	2	Y	1977	1840 0	241 1	238

SAN AMBROSIA F (SA25)		WELL #: 1393H		RRCID -> 287008		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 8370		- 15432		
12	19623 X	15415	-0-	-4208	-0-	873 2604	1 9	11938	2	Y	2367	2166 0	126 1	440
01	15624 X	15584	-0-	-40	-0-	919 2787	1 9	11878	2	Y	2534	2417 0	93 1	464
02	14112 X	9218	-0-	-4894	-0-	600 1256	1 9	7362	2	Y	1142	1287 0	90 1	229
03	15624 X	13166	-0-	-2458	-0-	740 2220	1 9	10206	2	Y	2018	1838 0	128 1	281
04	15120 X	11529	-0-	-3591	-0-	595 2070	1 9	8864	2	Y	1882	1650 0	225 1	288
05	15593 X	10651	-0-	-4942	-0-	545 1753	1 9	8353	2	Y	1594	1487 0	203 1	192

BRISCOE G GU1 (SA3)		WELL #: 1253H		RRCID -> 287009		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 7720		- 22223		
12	69564 X	44290	-0-	-25274	-0-	2851 2372	1 9	39067	2	Y	2156	1950 0	103 1	401
01	59861 X	48674	-0-	-11187	-0-	3296 2841	1 9	42537	2	Y	2583	2426 0	85 1	473
02	54068 X	33830	-0-	-20238	-0-	2431 1426	1 9	29973	2	Y	1296	1417 0	92 1	260
03	56854 X	47762	-0-	-9092	-0-	3070 2368	1 9	42324	2	Y	2153	1968 0	145 1	300
04	47220 X	43005	-0-	-4215	-0-	2576 2010	1 9	38419	2	Y	1827	1607 0	240 1	280
05	48670 X	42298	-0-	-6372	-0-	2486 1796	1 9	38016	2	Y	1633	1519 0	197 1	197

BRISCOE G (SA6)		WELL #: 1192H		RRCID -> 287061		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7808		- 20368		
12	58063 X	44139	-0-	-13924	-0-	2823 2641	1 9	38675	2	Y	2401	2200 0	129 1	446
01	50127 X	43993	-0-	-6134	-0-	2953 2952	1 9	38088	2	Y	2684	2544 0	95 1	491
02	44744 X	32364	-0-	-12380	-0-	2316 1532	1 9	28516	2	Y	1393	1510 0	95 1	279
03	48546 X	42597	-0-	-5949	-0-	2706 2578	1 9	37313	2	Y	2344	2141 0	156 1	326
04	45270 X	38316	-0-	-6954	-0-	2251 2478	1 9	33587	2	Y	2253	1972 0	262 1	345
05	44144 X	37697	-0-	-6447	-0-	2178 2214	1 9	33305	2	Y	2013	1872 0	243 1	243

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G (SA5)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 1282H		RRCID -> 287062		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 7061		PERF. 7798		- 22632				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
12	64387 X	52560	-0-	-11827	-0-	3442 1961	1 9	47157	2	Y	1783	1625	0	91	1	331
01	60698 X	52151	-0-	-8547	-0-	3611 1912	1 9	46628	2	Y	1738	1681	0	70	1	318
02	54824 X	44988	-0-	-9836	-0-	3258 1558	1 9	40172	2	Y	1416	1388	0	62	1	284
03	56265 X	47091	-0-	-9174	-0-	3061 1796	1 9	42234	2	Y	1633	1532	0	158	1	227
04	51660 X	42297	-0-	-9363	-0-	2555 1624	1 9	38118	2	Y	1476	1295	0	182	1	226
05	52545 X	45217	-0-	-7328	-0-	2675 1643	1 9	40899	2	Y	1494	1381	0	159	1	180
BRISCOE G (SA7)		WELL #: 1173H		RRCID -> 287082		COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 7719		- 20043				
12	52762 X	40677	-0-	-12085	-0-	2590 2598	1 9	35489	2	Y	2362	2151	0	121	1	439
01	45322 X	39636	-0-	-5686	-0-	2655 2675	1 9	34306	2	Y	2432	2333	0	93	1	445
02	40936 X	34399	-0-	-6537	-0-	2425 2093	1 9	29881	2	Y	1903	1880	0	87	1	381
03	44299 X	37077	-0-	-7222	-0-	2328 2662	1 9	32087	2	Y	2420	2251	0	213	1	337
04	40770 X	34248	-0-	-6522	-0-	1996 2465	1 9	29787	2	Y	2241	1965	0	270	1	343
05	40672 X	33899	-0-	-6773	-0-	1943 2276	1 9	29680	2	Y	2069	1921	0	242	1	249
BRISCOE G (SA4)		WELL #: 253H		RRCID -> 287234		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 7980		- 17794				
12	43586 X	38073	-0-	-5513	-0-	2504 1260	1 9	34309	2	Y	1145	1042	0	58	1	213
01	40300 X	38474	-0-	-1826	-0-	2682 1183	1 9	34609	2	Y	1075	1046	0	45	1	197
02	36400 X	24458	-0-	-11942	-0-	1780 725	1 9	21953	2	Y	659	686	0	38	1	132
03	39339 X	33628	-0-	-5711	-0-	2198 1099	1 9	30331	2	Y	999	918	0	74	1	139
04	37230 X	31785	-0-	-5445	-0-	1934 1002	1 9	28849	2	Y	911	799	0	112	1	139
05	38471 X	33391	-0-	-5080	-0-	1989 1009	1 9	30393	2	Y	917	847	0	98	1	111
BRISCOE J (SA4)		WELL #: 463H		RRCID -> 287865		COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL DEPTH 7365		PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	389	-0-	389	389	29	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	210998	-0-	210998	211387	12839 6568	1 9	191591	2	Y	5971	5057	0			914
05	14B2 EXT	301379	-0-	301379	512766	18007 8149	1 9	275223	2	Y	7408	6785	0	644	1	893

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE J (SA6)		WELL #: 483H		RRCID -> 287866		COMPL. DATE 09/07/2019		TOTAL DEPTH 7381 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	134	-0-	134	134	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	211720	-0-	211720	211854	12896	1	192433	2	Y	5810	4920	0			890
05	14B2 EXT	290675	-0-	290675	502529	6391	9	17462	1	Y	5729	5302	0	626	1	691
						6302	9									
BRISCOE R (SA23)		WELL #: 443H		RRCID -> 288067		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 7786 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	59491	-0-	59491	59491	3931	1	54187	2	Y	1248	1074	0			174
04	14B2 EXT	291470	-0-	291470	350961	1373	9	17720	1	Y	8515	7246	0	139	1	1304
05	14B2 EXT	292975	-0-	292975	643936	9367	9	17617	1	Y	5510	5232	0	918	1	664
						6061	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B362H		RRCID -> 288273		COMPL. DATE 09/24/2019		TOTAL DEPTH 8899 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B363H		RRCID -> 288443		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 8876 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A471H		RRCID -> 290966		COMPL. DATE 03/25/2021		TOTAL DEPTH 9529 PERF. N/A								
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A470H		RRCID -> 290969		COMPL. DATE 04/06/2021		TOTAL DEPTH 9511 PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH		797102 WELL #: 1H		RRCID -> 252820		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 253223		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 253224		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725								
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 253227		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094								
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	29	1	1575	3	Y	224	226	0			8
						1	4	246	9							
01	3100 N	6264	-0-	3164	3164	109	1	5559	3	Y	541	533	0			16
						1	4	595	9							
02	2800 N	567	-0-	-2233	931	20	1	485	3	Y	53	66	0			3
						4	4	58	9							
03	3100 N	2528	-0-	-572	359	109	1	2328	3	Y	82	83	0			2
						1	4	90	9							
*04	4615 X	4256	-0-	-359	-0-	182	1	3961	3	Y	102	102	0			2
						1	4	112	9							
05	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					2

FOGMT		WELL #: 1SP		RRCID -> 253236		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512						
12	2263 X	954	-0-	-1309	-0-	45	1	735	3	Y	158	150	0			31
						174	9									
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	82	1	775	3	Y	167	167	0			31
						184	9									
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	70	1	1083	3	Y	120	127	0			24
						132	9									
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	73	1	1847	3	Y	238	232	0			30
						262	9									
*04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	112	1	1149	3	Y	177	185	0			22
						195	9									
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					22

FOGMT		WELL #: 3SH		RRCID -> 253301		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747						
12	2666 X	146	-0-	-2520	-0-	136	3	10	9	N	9					181
01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2404	3	25	9	N	23	135	1			69
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1434	3	18	9	N	16					85
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1816	3	10	9	N	9					94
04	2340 N	1861	-0-	-479	-0-	1844	3	17	9	N	15					109
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	15	1	810	3	Y	113	117	0	5
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	124	9	563	3	Y	79	81	0	3
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	19	3	Y	7	9	0	1
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	87	9	400	3	Y	129	127	0	3
04	630 N	533	-0-	-97	-0-	19	1	426	3	Y	79	80	0	2
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	142	9							2
						20	1							
						87	9							
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795														
12	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7501	3	52	9	N	47			260
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	487	3	63	9	N	57			317
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	110	3	14	9	N	13			330
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	300	3	48	9	N	44			374
04	990 X	264	-0-	-726	-0-	223	3	41	9	N	37	189	1	222
05	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			222
LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364														
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	Y	140	108	1	68
01	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	154	9	1815	3	Y	491	372	1	187
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	87	1	1149	3	Y	313	357	1	143
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	540	9	1285	3	Y	299	347	1	95
04	2370 N	1041	-0-	-1329	-0-	65	1	802	3	Y	188	234	1	49
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	344	9							49
						67	1							
						329	9							
						32	1							
						207	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574														
12	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	304	1	6283	3	Y	314	332	1	206
01	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	2	4	6899	3	Y	316	303	1	219
02	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	328	1	7701	3	Y	295	292	1	222
03	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	3	4	6470	3	Y	230	272	1	180
*04	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	388	1	6205	3	Y	271	270	1	181
05	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-	16	4	298	9	Y	NO RPT			181
						1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	227	3	Y	81	78	0			3
						89	9									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	Y	106	103	0			3
						117	9									
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

12	6014 X	5769	-0-	-245	-0-	38	1	5451	3	Y	251	251	0			15
						4	4	276	9							
01	6014 X	5584	-0-	-430	-0-	39	1	5253	3	Y	264	263	0			16
						2	4	290	9							
02	5432 X	4517	-0-	-915	-0-	50	1	4176	3	Y	195	173	0			38
						76	4	215	9							
03	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	75	1	5898	3	Y	248	271	0			15
						3	4	273	9							
*04	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	112	1	5372	3	Y	250	246	0			19
						1	4	275	9							
05	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

12	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	25	1	1403	3	Y	599	605	0			24
						1	4	659	9							
01	1550 X	1176	-0-	-374	-0-	14	1	702	3	Y	418	425	0			17
						460	9									
02	1344 X	1141	-0-	-203	-0-	19	1	488	3	Y	572	555	0			34
						5	4	629	9							
03	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	47	1	984	3	Y	489	506	0			17
						538	9									
*04	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	74	1	1607	3	Y	629	622	0			24
						692	9									
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

12	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	152	1	4395	3	Y	172	174	0			4
						1	4	189	9							
01	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	177	1	4876	3	Y	211	209	0			6
						1	4	232	9							
02	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	47	1	1630	3	Y	59	62	0			3
						2	4	65	9							
03	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	197	1	5068	3	Y	172	169	0			6
						5	4	189	9							
*04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	145	1	4636	3	Y	255	252	0			9
						5	4	281	9							
05	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 7H		RRCID -> 256197		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956					
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	

12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	46	1	1321	3	Y	408	406	0	11
							449	9							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	61	1	1545	3	Y	354	344	0	10
							1	4	389	9					
*04		3000 N	3504	-0-	504	504	95	1	3042	3	Y	331	331	0	10
							3	4	364	9					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	504					Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 6H		RRCID -> 256391		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404					

12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	Y	85	85	0	2
							94	9							
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	20	1	544	3	Y	81	81	0	2
							89	9							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	65	63	0	2
							72	9							
*04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	18	1	584	3	Y	91	90	0	3
							1	4	100	9					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 256492		COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000					

12		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	69	1	685	3	Y	448	442	0	33
							493	9							
01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	85	1	730	3	Y	456	469	0	20
							502	9							
02		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	153	1	1257	3	Y	870	858	0	32
							5	4	957	9					
03		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	199	1	1354	3	Y	938	931	0	39
							1032	9							
*04		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	156	1	1210	3	Y	484	491	0	32
							1	4	532	9					
05		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			32

BEINHORN RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 256717		COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103					

12		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	13	1	1855	3	Y	191	190	0	13
							1	4	210	9					
01		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	12	1	1495	3	Y	154	154	0	13
							169	9							
02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	13	1	1120	3	Y	134	118	0	29
							21	4	147	9					
03		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	20	1	1589	3	Y	177	192	0	14
							1	4	195	9					
*04		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	38	1	1785	3	Y	219	215	0	18
							241	9							
05		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			18

FOGMT			WELL #: 4SP		RRCID -> 256723		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653					

12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			82
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 256915		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	214 1	4881 3	Y	168	122 1		137
							4 4	185 9					
01		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	195 1	4532 3	Y	137	226 1		48
							3 4	151 9					
02		4368 X	3380	-0-	-988	-0-	151 1	3069 3	Y	144	140 1		52
							2 4	158 9					
03		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	204 1	4682 3	Y	182	185 1		49
							1 4	200 9					
*04		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	201 1	4558 3	Y	162	153 1		58
							178 9						
05		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT			58

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 257699		COMPL. DATE 06/13/2010			TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802			

12		2511 X	1784	-0-	-727	-0-	19 1	1050 3	Y	649	665 0		26
							1 4	714 9					
01		2139 X	1113	-0-	-1026	-0-	12 1	604 3	Y	452	460 0		18
							497 9						
02		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	43 1	1060 3	Y	1004	965 0		57
							10 4	1104 9					
03		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	77 1	1634 3	Y	675	709 0		23
							743 9						
*04		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	71 1	1546 3	Y	530	531 0		22
							583 9						
05		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 257872		COMPL. DATE 06/13/2010			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552			

12		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	1137 1	1938 3	Y	336	337 0		26
							11 4	370 9					
01		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	2233 1	2012 3	Y	595	591 0		30
							4 4	655 9					
02		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	1155 1	1411 3	Y	1069	1055 0		44
							59 4	1176 9					
03		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	1210 1	3237 3	Y	1063	1075 0		32
							15 4	1169 9					
*04		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	1517 1	3692 3	Y	384	393 0		23
							18 4	422 9					
05		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 257881		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223			

12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	11 1	1887 3	Y	221	222 0		11
							243 9						
01		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	15 1	2072 3	Y	248	242 0		17
							273 9						
02		2800 N	3174	-0-	374	374	31 1	2705 3	Y	350	354 0		13
							53 4	385 9					
03		2554 N	2180	-0-	-374	-0-	18 1	1863 3	Y	269	272 0		10
							3 4	296 9					
*04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	18 1	1803 3	Y	389	387 0		12
							1 4	428 9					
05		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	257950	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	8765 - 13767	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
12	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	24 1	4150 3	Y	857	862 0	38		
01	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	943 9	31 1	4124 3	Y	841 824 0	55		
02	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	925 9	42 1	3632 3	Y	635 655 0	35		
03	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	71 4	71 4	699 9	Y	954 959 0	30		
*04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	47 1	7 4	4765 3	Y	954 950 0	34		
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	2 4	1049 9	1049 9	Y	NO RPT	34		

WORTHY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	258667	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	9220 - 13843	
12	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	244 1	5429 3	Y	333 346 1	41			
01	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	2 4	366 9	Y	337 343 1	35			
02	5376 X	4370	-0-	-1006	-0-	238 1	5481 3	Y	242 242 1	35			
03	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	2 4	371 9	Y	326 339 1	22			
04	5760 X	5610	-0-	-150	-0-	182 1	3916 3	Y	234 234 1	22			
05	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-	6 4	266 9	Y	NO RPT	22			

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	259353	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	8170 - 13633	
12	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	209 1	6097 3	Y	917 918 0	58			
01	7037 X	7022	-0-	-15	-0-	1 4	1009 9	Y	934 939 0	53			
02	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	196 1	5799 3	Y	793 808 0	38			
03	7006 X	6897	-0-	-109	-0-	1027 9	142 1	5592 3	Y	835 840 0	33		
*04	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	5 4	872 9	Y	823 827 0	29			
05	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-	178 1	5798 3	Y	NO RPT	29			

STANLEY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	260057	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	9660 - 13693	
12	8618 X	11	-0-	-8607	-0-	11 3	-0-	Y	18 1	7			
01	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	585 1	13803 3	Y	309 278 1	38			
02	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	340 9	6716 3	Y	151 149 1	40			
03	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	304 1	11170 3	Y	247 255 1	32			
*04	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	166 9	272 9	Y	280 271 1	41			
05	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-	478 1	9345 3	Y	NO RPT	41			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 1H		RRCID -> 260066		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	3751 X	3580	-0-	-171	-0-	27 1 135 9	3418 3	Y	123 113 0	29
01	3534 X	3432	-0-	-102	-0-	27 1 114 9	3291 3	Y	104 102 0	31
02	3332 X	3252	-0-	-80	-0-	37 1 98 9	3117 3	Y	89 86 0	34
03	3720 X	3431	-0-	-289	-0-	30 1 1 4	3276 3	Y	113 117 0	30
04	3600 X	3261	-0-	-339	-0-	25 1 2 4	3132 3	Y	93 87 0	36
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT	36
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 260069		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403		
12	2976 X	1292	-0-	-1684	-0-	12 1 644 9	636 3	Y	585 606 0	19
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	-0- 19 0	-0-
02	1624 X	504	-0-	-1120	-0-	10 1 2 4	242 3 250 9	Y	227 216 0	11
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0- 11 0	-0-
*04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	61 1 276 9	1316 3	Y	251 243 0	8
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	8
BEINHORN RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 260076		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788		
12	6882 X	6313	-0-	-569	-0-	41 1 4 4	5744 3 524 9	Y	476 475 0	31
01	5859 X	5089	-0-	-770	-0-	33 1 2 4	4600 3 454 9	Y	413 411 0	33
02	6328 X	3940	-0-	-2388	-0-	43 1 63 4	3536 3 298 9	Y	271 241 0	63
03	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	90 1 4 4	7149 3 542 9	Y	493 527 0	29
04	6570 X	5007	-0-	-1563	-0-	95 1 405 9	4507 3	Y	368 364 0	33
05	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			Y	NO RPT	33
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260091		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837		
12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	2958 3 364 9	Y	331 331 0	20
01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	3031 3 403 9	Y	366 360 0	26
02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	44 1 4 4	2688 3 321 9	Y	292 296 0	22
03	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	89 1 3 4	5548 3 395 9	Y	359 362 0	19
*04	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	145 1 1 4	4555 3 311 9	Y	283 283 0	19
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	28	1 4	2572 3	Y	327	327	0	18
01	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	1	4	360 9					
01	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	25	1 4	2520 3	Y	361	355	0	24
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	1	4	397 9					
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	34	1 4	2106 3	Y	222	228	0	18
03	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	3	4	244 9					
03	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	71	1 4	4412 3	Y	301	303	0	16
*04	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	2	4	331 9					
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	137	1 4	4319 3	Y	159	160	0	15
						1	4	175 9					
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				Y	NO RPT			15

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

12	6820 X	5901	-0-	-919	-0-	57	1 4	5201 3	Y	583	584	0	31
01	6820 X	6070	-0-	-750	-0-	2	4	641 9					
01	6820 X	6070	-0-	-750	-0-	53	1 4	5302 3	Y	649	638	0	42
02	6160 X	4744	-0-	-1416	-0-	1	4	714 9					
02	6160 X	4744	-0-	-1416	-0-	69	1 4	4229 3	Y	400	409	0	33
03	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	6	4	440 9					
03	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	156	1 4	9592 3	Y	578	580	0	31
*04	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	4	4	636 9					
05	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-	278	1 4	8751 3	Y	538	535	0	34
						2	4	592 9					
05	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-				Y	NO RPT			34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

12	3658 X	1893	-0-	-1765	-0-	24	1 4	1338 3	Y	482	510	0	15
01	3286 X	1595	-0-	-1691	-0-	1	4	530 9					
01	3286 X	1595	-0-	-1691	-0-	18	1 4	936 3	Y	583	582	0	16
02	2520 X	2373	-0-	-147	-0-	641	9						
02	2520 X	2373	-0-	-147	-0-	48	1 4	1185 3	Y	1026	990	0	52
03	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	11	4	1129 9					
03	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	100	1 4	2130 3	Y	804	836	0	20
*04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	1	4	884 9					
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	96	1 4	2083 3	Y	688	688	0	20
						757	9						
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	19	1 4	986 3	Y	529	545	0	19
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	582	9						
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	14	1 4	689 3	Y	472	475	0	16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	519	9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16	0	-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	25	1 4	535 3	Y	259	252	0	7
*04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	285	9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27	1 4	584 3	Y	272	270	0	9
						299	9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 260123		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 8212 - 12100			
M O	ALLOW CODE	GAS 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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	75	73	0	2
						83	9							
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	70	69	0	3
						77	9							
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260130		COMPL. DATE 11/29/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 9128 - 14133			

12	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	175	1	3463	3	Y	175	170	0	25
						193	9							
01	3534 X	3304	-0-	-230	-0-	131	1	2922	3	Y	228	223	0	30
						251	9							
02	3304 X	2382	-0-	-922	-0-	59	1	2185	3	Y	125	131	0	24
						138	9							
03	3658 X	3631	-0-	-27	-0-	133	1	3272	3	Y	205	208	0	21
						226	9							
04	3720 X	3295	-0-	-425	-0-	131	1	2938	3	Y	205	194	0	32
						226	9							
05	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			32

STUMBERG RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 260132		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8134 - 13093			

12	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	369	1	2695	3	Y	1230	1205	0	122
						3	4	1353	9					
01	4154 X	3815	-0-	-339	-0-	322	1	2430	3	Y	966	1010	0	78
						1063	9							
02	3752 X	3447	-0-	-305	-0-	267	1	2251	3	Y	827	834	0	71
						19	4	910	9					
03	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	348	1	2947	3	Y	1058	1044	0	85
						1164	9							
*04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	307	1	2717	3	Y	1028	1039	0	74
						4	4	1131	9					
05	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			74

STUMBERG RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 260133		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 8565 - 13208			

12	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	370	1	2702	3	Y	1001	989	0	91
						3	4	1101	9					
01	2697 X	2616	-0-	-81	-0-	215	1	1623	3	Y	707	744	0	54
						778	9							
02	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	261	1	2196	3	Y	838	837	0	55
						18	4	922	9					
03	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	269	1	2276	3	Y	997	984	0	68
						1097	9							
04	3060 X	2904	-0-	-156	-0-	217	1	1925	3	Y	690	709	0	49
						3	4	759	9					
05	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328													
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

12		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	648 1	4734 3	Y	742	730 0		89
							5 4	816 9					
01		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	707 1	5347 3	Y	717	746 0		60
							1 4	789 9					
02		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	490 1	4132 3	Y	540	547 0		53
							34 4	594 9					
03		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	589 1	4992 3	Y	776	764 0		65
							854 9						
*04		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	546 1	4840 3	Y	662	676 0		51
							7 4	728 9					
05		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT			51

WORTHY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400													
12		16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	693 1	15460 3	Y	267	269 1		33
							6 4	294 9					
01		19375 X	17477	-0-	-1898	-0-	714 1	16387 3	Y	338	335 1		36
							4 4	372 9					
02		17500 X	12458	-0-	-5042	-0-	540 1	11637 3	Y	238	239 1		35
							19 4	262 9					
03		19375 X	15589	-0-	-3786	-0-	648 1	14635 3	Y	278	294 1		19
							306 9						
04		17700 X	16413	-0-	-1287	-0-	693 1	15364 3	Y	321	309 1		31
							3 4	353 9					
05		17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083													
12		6665 X	4429	-0-	-2236	-0-	127 1	3668 3	Y	575	567 0		13
							1 4	633 9					
01		6355 X	2934	-0-	-3421	-0-	88 1	2420 3	Y	387	390 0		10
							426 9						
02		5320 X	3841	-0-	-1479	-0-	93 1	3193 3	Y	501	491 0		20
							4 4	551 9					
03		5642 X	5387	-0-	-255	-0-	171 1	4390 3	Y	747	746 0		21
							4 4	822 9					
*04		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	150 1	4811 3	Y	686	686 0		21
							5 4	755 9					
05		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			21

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995													
12		4774 X	4750	-0-	-24	-0-	30 1	4200 3	Y	470	470 0		26
							3 4	517 9					
01		4774 X	4690	-0-	-84	-0-	31 1	4130 3	Y	480	477 0		29
							1 4	528 9					
02		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	53 1	4334 3	Y	496	436 0		89
							77 4	546 9					
03		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	56 1	4399 3	Y	486	541 0		34
							2 4	535 9					
04		4620 X	3422	-0-	-1198	-0-	61 1	2901 3	Y	418	413 0		39
							460 9						
05		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH		WELL #:		8H	RRCID -> 260194	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH	8902 PERF. 9795 - 13987			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	392 1	8923 3	Y	137	109 1	118
						8 4	151 9				
01	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	385 1	8945 3	Y	112	194 1	36
						6 4	123 9				
02	8540 X	7317	-0-	-1223	-0-	336 1	6795 3	Y	165	153 1	48
						4 4	182 9				
03	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	415 1	9524 3	Y	180	187 1	41
						2 4	198 9				
04	9540 X	9423	-0-	-117	-0-	390 1	8854 3	Y	163	153 1	51
						179 9					
05	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			Y	NO RPT		51

WORTHY RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 260196	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH	8974 PERF. 9230 - 14847			
12	18011 X	17415	-0-	-596	-0-	721 1	16428 3	Y	228	166 1	174
						15 4	251 9				
01	18011 X	16624	-0-	-1387	-0-	678 1	15728 3	Y	189	311 1	52
						10 4	208 9				
02	16072 X	8138	-0-	-7934	-0-	375 1	7595 3	Y	148	155 1	45
						5 4	163 9				
03	19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	800 1	18418 3	Y	283	273 1	55
						5 4	311 9				
*04	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	769 1	17490 3	Y	261	242 1	74
						287 9					
05	17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-			Y	NO RPT		74

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 260221	COMPL. DATE 01/17/2011	TOTAL DEPTH	7759 PERF. 8710 - 13088			
12	3379 X	1133	-0-	-2246	-0-	146 1	624 3	Y	330	316 0	14
						363 9					
01	1736 X	1080	-0-	-656	-0-	89 1	589 3	Y	365	361 0	18
						402 9					
02	1372 X	544	-0-	-828	-0-	27 1	302 3	Y	195	201 0	12
						215 9					
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	30 1	362 3	Y	228	233 0	7
						251 9					
04	1110 X	741	-0-	-369	-0-	25 1	434 3	Y	256	254 0	9
						282 9					
05	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		9

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 260223	COMPL. DATE 01/18/2011	TOTAL DEPTH	7726 PERF. 8610 - 12848			
12	4650 X	3500	-0-	-1150	-0-	559 1	2387 3	Y	504	503 0	24
						554 9					
01	5084 X	3677	-0-	-1407	-0-	412 1	2720 3	Y	495	493 0	26
						545 9					
02	4592 X	3787	-0-	-805	-0-	253 1	2847 3	Y	624	614 0	36
						1 4	686 9				
03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	301 1	3657 3	Y	785	796 0	25
						864 9					
04	3990 X	3869	-0-	-121	-0-	175 1	3037 3	Y	596	599 0	22
						1 4	656 9				
05	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260226		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 8220 - 12683		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	1577 1	6739 3	Y	625	626 0		26
							1 4	688 9					
01		8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	991 1	6540 3	Y	477	481 0		22
							525 9						
02		5628 X	5069	-0-	-559	-0-	385 1	4340 3	Y	311	317 0		16
							2 4	342 9					
03		7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	553 1	6718 3	Y	471	475 0		12
							1 4	518 9					
*04		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	350 1	6059 3	Y	441	439 0		14
							2 4	485 9					
05		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT			14

STANLEY RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260228		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 9410 - 14738		

12		23551 X	23551	-0-	-0-	-0-	972 1	22226 3	Y	321	301 1		77
							353 9						
01		20159 X	20159	-0-	-0-	-0-	806 1	19034 3	Y	290	316 1		51
							319 9						
02		11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	485 1	10737 3	Y	165	165 1		51
							182 9						
03		19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	807 1	18862 3	Y	264	273 1		42
							290 9						
*04		17487 X	17487	-0-	-0-	-0-	716 1	16530 3	Y	219	219 1		42
							241 9						
05		12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-			Y	NO RPT			42

STANLEY RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 260233		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 9117		PERF. 9919 - 14878		

12		14880 X	14746	-0-	-134	-0-	609 1	13925 3	Y	193	195 1		62
							212 9						
01		14880 X	14432	-0-	-448	-0-	577 1	13626 3	Y	208	222 1		48
							229 9						
02		13440 X	8568	-0-	-4872	-0-	365 1	8070 3	Y	121	120 1		49
							133 9						
03		15190 X	15190	-0-	-0-	-0-	614 1	14349 3	Y	206	211 1		44
							227 9						
*04		14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	593 1	13700 3	Y	200	196 1		48
							220 9						
05		14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-			Y	NO RPT			48

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 260266		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 7964		PERF. 8929 - 13542		

12		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	27 1	4669 3	Y	348	349 0		16
							1 4	383 9					
01		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	23 1	4905 3	Y	421	416 0		21
							463 9						
02		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	20 1	4001 3	Y	344	351 0		14
							7 4	378 9					
03		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	24 1	4891 3	Y	391	392 0		13
							4 4	430 9					
*04		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	21 1	4615 3	Y	356	356 0		13
							392 9						
05		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12		11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	64 1	10604 3	Y	908	917 0	45		
							1 4	999 9						
01		11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	48 1	10426 3	Y	932	922 0	55		
							1 4	1025 9						
02		10360 X	9689	-0-	-671	-0-	44 1	8805 3	Y	749	770 0	34		
							16 4	824 9						
03		12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	53 1	11104 3	Y	978	979 0	33		
							9 4	1076 9						
04		11100 X	11017	-0-	-83	-0-	46 1	9900 3	Y	974	974 0	33		
							1071 9							
05		11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-			Y	NO RPT		33		

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854														
12		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	36 1	6064 3	Y	492	498 0	29		
							1 4	541 9						
01		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	27 1	5769 3	Y	481	476 0	34		
							529 9							
02		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	24 1	4613 3	Y	370	382 0	22		
							8 4	407 9						
03		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	29 1	6007 3	Y	473	473 0	22		
							5 4	520 9						
*04		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	25 1	5413 3	Y	400	401 0	21		
							440 9							
05		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT		21		

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418														
12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	15 1	1275 3	Y	202	202 0	7		
							222 9							
01		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	13 1	1261 3	Y	158	156 0	9		
							174 9							
02		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	27 1	1725 3	Y	138	139 0	8		
							3 4	152 9						
03		3100 N	3631	-0-	531	531	54 1	3367 3	Y	189	190 0	7		
							2 4	208 9						
*04		2921 N	2390	-0-	-531	-0-	66 1	2111 3	Y	193	191 0	9		
							1 4	212 9						
05		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		9		

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063														
12		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	13 1	1795 3	Y	190	190 0	7		
							1 4	209 9						
01		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	14 1	1926 3	Y	191	190 0	8		
							1 4	210 9						
02		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	14 1	1169 3	Y	104	93 0	19		
							21 4	114 9						
03		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	32 1	2474 3	Y	174	187 0	6		
							1 4	191 9						
*04		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	53 1	2504 3	Y	200	197 0	9		
							220 9							
05		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		9		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 12H		RRCID -> 260354		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	36 1 15 4	2854 3 327 9	Y	297	301 0	16
01	3100 X	2724	-0-	-376	-0-	104 1 3 4	2226 3 391 9	Y	355	355 0	16
02	3024 X	2978	-0-	-46	-0-	166 1 58 4	2378 3 376 9	Y	342	341 0	17
03	3348 X	2231	-0-	-1117	-0-	177 1 1 4	1748 3 305 9	Y	277	283 0	11
04	3120 X	2616	-0-	-504	-0-	216 1 1 4	2105 3 294 9	Y	267	268 0	10
05	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT		10
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 13H		RRCID -> 260364		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309			
12	4681 X	3981	-0-	-700	-0-	45 1 19 4	3537 3 380 9	Y	345	349 0	17
01	4681 X	4552	-0-	-129	-0-	177 1 6 4	3794 3 575 9	Y	523	519 0	21
02	4228 X	3685	-0-	-543	-0-	208 1 74 4	2998 3 405 9	Y	368	371 0	18
03	4681 X	3901	-0-	-780	-0-	315 1 1 4	3099 3 486 9	Y	442	445 0	15
04	4410 X	4388	-0-	-22	-0-	358 1 2 4	3499 3 529 9	Y	481	481 0	15
05	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT		15
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 14H		RRCID -> 260365		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040			
12	6572 X	5403	-0-	-1169	-0-	59 1 26 4	4731 3 587 9	Y	534	540 0	31
01	5580 X	5401	-0-	-179	-0-	210 1 6 4	4478 3 707 9	Y	643	644 0	30
02	5040 X	4584	-0-	-456	-0-	255 1 90 4	3675 3 564 9	Y	513	515 0	28
03	5580 X	5197	-0-	-383	-0-	416 1 2 4	4095 3 684 9	Y	622	625 0	25
*04	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	511 1 2 4	4990 3 659 9	Y	599	601 0	23
05	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT		23
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 5H		RRCID -> 260366		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238			
12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	151 1 460 9	2805 3 587 9	Y	418	414 0	31
01	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	173 1 529 9	2869 3 376 9	Y	481	485 0	27
02	3108 X	2529	-0-	-579	-0-	105 1 28 4	2020 3 376 9	Y	342	341 0	28
03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	149 1 545 9	2852 3 376 9	Y	495	497 0	26
04	3450 X	3185	-0-	-265	-0-	140 1 507 9	2538 3 376 9	Y	461	461 0	26
05	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 6H		RRCID -> 260367		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	2480 X	1960	-0-	-520	-0-	74 1 508 9	1378 3	Y	462 457 0	27
01	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	161 1 992 9	2672 3	Y	902 905 0	24
02	2800 X	830	-0-	-1970	-0-	32 1 8 4	614 3	Y	160 160 0	24
03	2945 X	814	-0-	-2131	-0-	32 1 172 9	610 3	Y	156 158 0	22
04	3090 X	1473	-0-	-1617	-0-	63 1 260 9	1150 3	Y	236 237 0	21
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT	21
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 4H		RRCID -> 260368		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329		
12	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	186 1 419 9	3458 3	Y	381 377 0	35
01	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	242 1 1 4	4027 3	Y	527 531 0	31
02	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	183 1 49 4	3538 3	Y	540 538 0	33
03	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	184 1 1 4	3538 3	Y	530 532 0	31
*04	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	180 1 1 4	3280 3	Y	491 492 0	30
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT	30
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 260372		COMPL. DATE 03/27/2011		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502		
12	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	189 1 1 4	3527 3	Y	752 744 0	48
01	3999 X	3308	-0-	-691	-0-	145 1 765 9	2398 3	Y	695 701 0	42
02	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	153 1 42 4	2980 3	Y	758 755 0	45
03	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	195 1 1 4	3762 3	Y	878 882 0	41
04	4230 X	3981	-0-	-249	-0-	167 1 1 4	3045 3	Y	698 697 0	42
05	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT	42
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 2H		RRCID -> 260373		COMPL. DATE 03/27/2011		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479		
12	5642 X	4083	-0-	-1559	-0-	182 1 1 4	3402 3	Y	453 448 0	39
01	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	227 1 1 4	3778 3	Y	566 571 0	34
02	4172 X	4135	-0-	-37	-0-	171 1 46 4	3311 3	Y	552 550 0	36
03	4619 X	4305	-0-	-314	-0-	182 1 634 9	3489 3	Y	576 578 0	34
04	4470 X	3933	-0-	-537	-0-	176 1 1 4	3199 3	Y	506 506 0	34
05	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT	34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341														
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

12		5208 X	4211	-0-	-997	-0-	188 1	3507 3	3	Y	468	463 0		41
							1 4	515 9						
01		4898 X	1474	-0-	-3424	-0-	72 1	1202 3	3	Y	182	187 0		36
							200 9							
02		4396 X	3174	-0-	-1222	-0-	132 1	2564 3	3	Y	402	401 0		37
							36 4	442 9						
03		4867 X	3006	-0-	-1861	-0-	129 1	2461 3	3	Y	378	380 0		35
							416 9							
*04		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	210 1	3826 3	3	Y	622	623 0		34
							1 4	684 9						
05		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				Y	NO RPT			34

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492														

12		22847 X	11204	-0-	-11643	-0-	461 1	10550 3	3	Y	175	177 1		67
							193 9							
01		21700 X	19211	-0-	-2489	-0-	767 1	18096 3	3	Y	316	314 1		69
							348 9							
02		18844 X	13400	-0-	-5444	-0-	571 1	12629 3	3	Y	182	178 1		73
							200 9							
03		22665 X	22665	-0-	-0-	-0-	917 1	21452 3	3	Y	269	281 1		61
							296 9							
*04		19820 X	19820	-0-	-0-	-0-	812 1	18741 3	3	Y	243	240 1		64
							267 9							
05		19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-				Y	NO RPT			64

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719														

12		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	186 1	1016 3	3	Y	522	526 0		94
							1 4	574 9						
01		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	486 1	1239 3	3	Y	585	576 0		103
							644 9							
02		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	572 1	1253 3	3	Y	629	642 0		90
							20 4	692 9						
03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	199 1	417 3	3	Y	485	494 0		81
							1 4	534 9						
04		2280 N	1914	-0-	-366	-0-	395 1	857 3	3	Y	602	594 0		89
							662 9							
05		2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-				Y	NO RPT			89

WORTHY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612														

12		18756 X	18756	-0-	-0-	-0-	760 1	16939 3	3	Y	955	926 1		117
							6 4	1051 9						
01		18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	716 1	16453 3	3	Y	930	944 1		103
							4 4	1023 9						
02		13932 X	13932	-0-	-0-	-0-	582 1	12526 3	3	Y	731	724 1		110
							20 4	804 9						
03		18632 X	18632	-0-	-0-	-0-	746 1	16878 3	3	Y	915	958 1		67
							1 4	1007 9						
*04		17174 X	17174	-0-	-0-	-0-	697 1	15460 3	3	Y	922	896 1		93
							3 4	1014 9						
05		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-				Y	NO RPT			93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 260408		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8444		PERF. 9495 - 13560	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	19053 X	19053	-0-	-0-	-0-	771 1 7 4	17208 3 1067 9	Y	970	956 1	121
01	18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	734 1 5 4	16873 3 1049 9	Y	954	968 1	107
02	12656 X	9343	-0-	-3313	-0-	391 1 13 4	8400 3 539 9	Y	490	516 1	81
03	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	954 1 1 4	21563 3 1286 9	Y	1169	1166 1	84
*04	21191 X	21191	-0-	-0-	-0-	860 1 4 4	19075 3 1252 9	Y	1138	1105 1	117
05	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-			Y	NO RPT		117
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 15H		RRCID -> 260409		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 8548 - 13459	
12	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	59 1 25 4	4655 3 1125 9	Y	1023	1021 0	51
01	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	227 1 7 4	4843 3 1074 9	Y	976	985 0	42
02	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	280 1 99 4	4025 3 661 9	Y	601	612 0	31
03	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	481 1 2 4	4732 3 801 9	Y	728	732 0	27
*04	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	500 1 2 4	4878 3 855 9	Y	777	778 0	26
05	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		26
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 16H		RRCID -> 260410		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 8276 - 13158	
12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	66 1 28 4	5262 3 1085 9	Y	986	1007 0	47
01	7533 X	5372	-0-	-2161	-0-	191 1 6 4	4094 3 1081 9	Y	983	992 0	38
02	6804 X	4228	-0-	-2576	-0-	219 1 78 4	3162 3 769 9	Y	699	707 0	30
03	7533 X	4773	-0-	-2760	-0-	351 1 2 4	3466 3 954 9	Y	867	871 0	26
04	7290 X	4873	-0-	-2417	-0-	370 1 2 4	3613 3 888 9	Y	807	811 0	22
05	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT		22
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 17H		RRCID -> 260411		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 8500 - 13298	
12	3813 X	3639	-0-	-174	-0-	34 1 15 4	2719 3 871 9	Y	792	803 0	31
01	3813 X	3662	-0-	-151	-0-	125 1 4 4	2673 3 860 9	Y	782	789 0	24
02	3360 X	2755	-0-	-605	-0-	140 1 49 4	2007 3 559 9	Y	508	516 0	16
03	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	293 1 1 4	2886 3 899 9	Y	817	814 0	19
*04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	291 1 1 4	2838 3 735 9	Y	668	675 0	12
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12		6448 X	5055	-0-	-1393	-0-	26	1	4459	3	Y	517	523	0	26
							1	4	569	9					
01		6448 X	5210	-0-	-1238	-0-	22	1	4637	3	Y	501	496	0	31
							551	9							
02		5320 X	3968	-0-	-1352	-0-	19	1	3589	3	Y	322	335	0	18
							6	4	354	9					
03		5053 X	4239	-0-	-814	-0-	19	1	3825	3	Y	356	356	0	18
							3	4	392	9					
04		5040 X	4740	-0-	-300	-0-	19	1	4160	3	Y	510	508	0	20
							561	9							
05		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT			20

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643															
12		400 X	400	-0-	-0-	-0-	13	1	341	3	Y	42	42	0	1
							46	9							
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
02		532 X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-			-0-
03		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
04		960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
05		403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518															
12		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	170	1	925	3	Y	424	421	0	61
							1	4	466	9					
01		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	374	1	955	3	Y	536	524	0	73
							590	9							
02		2800 N	3611	-0-	811	811	831	1	1820	3	Y	846	837	0	82
							29	4	931	9					
03		3100 N	2637	-0-	-463	348	630	1	1319	3	Y	624	636	0	70
							2	4	686	9					
*04		2198 N	1850	-0-	-348	-0-	400	1	868	3	Y	529	534	0	65
							582	9							
05		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			65

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028															
12		8339 X	7837	-0-	-502	-0-	355	1	7018	3	Y	422	410	0	55
							464	9							
01		8184 X	6806	-0-	-1378	-0-	275	1	6125	3	Y	369	365	0	59
							406	9							
02		7084 X	3356	-0-	-3728	-0-	83	1	3084	3	Y	172	187	0	44
							189	9							
03		10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	385	1	9469	3	Y	557	558	0	43
							613	9							
04		7980 X	6509	-0-	-1471	-0-	263	1	5887	3	Y	326	311	0	58
							359	9							
05		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT			58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093														
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

12		9641 X	9194	-0-	-447	-0-	413 1	8170 3	Y	555	539 0			62
							611 9							
01		9455 X	9256	-0-	-199	-0-	374 1	8311 3	Y	519	513 0			68
							571 9							
02		8540 X	6880	-0-	-1660	-0-	171 1	6351 3	Y	325	341 0			52
							358 9							
03		9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	368 1	9027 3	Y	507	516 0			43
							558 9							
04		9000 X	8971	-0-	-29	-0-	363 1	8118 3	Y	445	422 0			66
							490 9							
05		9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-			Y	NO RPT				66

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733														
12		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1166 3	515 9	N	468	540 1			147
							1321 3	619 9	N	563	536 1			174
01		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1172 3	441 9	N	401	360 1			215
							1280 3	464 9	N	422	527 1			110
02		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1229 3	450 9	N	409	360 1			159
									N	NO RPT				159
03		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-								
04		1890 N	1679	-0-	-211	-0-								
05		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003														
12		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	210 1	6125 3	Y	927	926 0			47
							1 4	1020 9						
01		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	192 1	5676 3	Y	655	662 0			40
							721 9							
02		4620 X	3421	-0-	-1199	-0-	75 1	2978 3	Y	332	348 0			24
							3 4	365 9						
03		7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	194 1	6372 3	Y	822	822 0			24
							3 4	904 9						
*04		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	169 1	5507 3	Y	676	681 0			19
							744 9							
05		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT				19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143														
12		8091 X	7355	-0-	-736	-0-	211 1	6158 3	Y	895	898 0			58
							1 4	985 9						
01		7843 X	7607	-0-	-236	-0-	213 1	6322 3	Y	974	978 0			54
							1 4	1071 9						
02		7112 X	6793	-0-	-319	-0-	147 1	5761 3	Y	800	817 0			37
							5 4	880 9						
03		7874 X	7145	-0-	-729	-0-	182 1	5985 3	Y	886	890 0			33
							3 4	975 9						
04		7530 X	7248	-0-	-282	-0-	187 1	6062 3	Y	908	911 0			30
							999 9							
05		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			Y	NO RPT				30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																		
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507													COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 7013 - 11977	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
							(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
12		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		40	1	1404	3	Y	335	337	0	29		
								369	9									
01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		13	1	1033	3	Y	301	302	0	28		
								331	9									
02		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-		22	1	2066	3	Y	171	169	0	30		
								188	9									
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-		11	1	577	3	Y	147	161	0	16		
								162	9									
*04		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		96	1	855	3	Y	350	344	0	22		
								385	9									
05		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-						Y	NO RPT			22		

WORTHY RANCH													CNTY: DIMMIT					
WELL #: 10H RRCID -> 260508													COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 9772 - 14922	
12		19127 X	18311	-0-	-816	-0-		753	1	17166	3	Y	342	223	1	232		
								16	4	376	9							
01		18848 X	17592	-0-	-1256	-0-		717	1	16629	3	Y	214	384	1	62		
								11	4	235	9							
02		17276 X	9111	-0-	-8165	-0-		419	1	8496	3	Y	173	184	1	51		
								6	4	190	9							
03		25112 X	25112	-0-	-0-	-0-		1029	1	23655	3	Y	384	363	1	72		
								6	4	422	9							
*04		20044 X	20044	-0-	-0-	-0-		831	1	18894	3	Y	290	279	1	83		
								319	9									
05		18321 X	NO RPT	-0-	-18321	-0-						Y	NO RPT			83		

CAGE													CNTY: DIMMIT					
WELL #: 6TV RRCID -> 260606													COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 5389		PERF. 5864 - 9779	
12		190 X	190	-0-	-0-	-0-		94	3	96	9	N	87			520		
								1495	3	84	9	N	76	183	1	413		
01		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-		786	3	76	9	N	69			482		
												N	76	170	1	388		
02		862 X	862	-0-	-0-	-0-						N	57			445		
												N	57			445		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			445		
												N	NO RPT			445		
04		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-						N	NO RPT			445		
												N	NO RPT			445		
05		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-						N	NO RPT			445		

BEINHORN RANCH													CNTY: DIMMIT					
WELL #: 8H RRCID -> 260607													COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 8865 - 14139	
12		3906 X	3762	-0-	-144	-0-		24	1	3312	3	Y	385	384	0	23		
								2	4	424	9							
01		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-		26	1	3437	3	Y	395	392	0	26		
								1	4	435	9							
02		3332 X	3131	-0-	-201	-0-		34	1	2774	3	Y	248	221	0	53		
								50	4	273	9							
03		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-		44	1	3501	3	Y	307	337	0	23		
								2	4	338	9							
*04		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-		67	1	3182	3	Y	327	322	0	28		
								360	9									
05		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-						Y	NO RPT			28		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 4H		RRCID -> 260658		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 7798		PERF. 8603 - 13180		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	142 1	4115 3	Y	339	339 0		27
							373 9						
01		4526 X	3878	-0-	-648	-0-	117 1	3455 3	Y	278	280 0		25
							306 9						
02		4088 X	2790	-0-	-1298	-0-	65 1	2543 3	Y	164	171 0		18
							2 4	180 9					
03		4526 X	4411	-0-	-115	-0-	122 1	4005 3	Y	256	258 0		16
							2 4	282 9					
04		4380 X	3991	-0-	-389	-0-	111 1	3605 3	Y	250	252 0		14
							275 9						
05		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 260660		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 7257		PERF. 7815 - 12097		

12		4216 X	3617	-0-	-599	-0-	80 1	2784 3	Y	681	694 1		70
							4 4	749 9					
01		4216 X	3652	-0-	-564	-0-	38 1	2904 3	Y	643	658 1		55
							3 4	707 9					
02		3780 X	3555	-0-	-225	-0-	89 1	2747 3	Y	610	532 1		133
							48 4	671 9					
03		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	243 1	3011 3	Y	738	780 1		91
							3 4	812 9					
*04		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	264 1	2972 3	Y	626	655 1		62
							1 4	689 9					
05		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT			62

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 260870		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8540 - 13408		

12		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	42 1	3875 3	Y	328	328 0		18
							2 4	361 9					
01		4247 X	4028	-0-	-219	-0-	37 1	3652 3	Y	307	302 0		23
							1 4	338 9					
02		3836 X	2295	-0-	-1541	-0-	34 1	2082 3	Y	160	166 0		17
							3 4	176 9					
03		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	89 1	5459 3	Y	254	254 0		17
							2 4	279 9					
*04		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	200 1	6338 3	Y	230	228 0		19
							2 4	253 9					
05		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 9H		RRCID -> 260871		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7996 - 13008		

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	5 1	178 3	Y	40	39 0		1
							44 9						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
*04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	8 1	258 3	Y	136	131 0		5
							150 9						
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	65 1	1901 3	Y	72	72 0			2
							79 9							
01		2015 N	1797	-0-	-218	-0-	56 1	1663 3	Y	71	71 0			2
							78 9							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0			-0-
03		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	52 1	1722 3	Y	76	75 0			1
							1 4	84 9						
04		1740 N	1737	-0-	-3	-0-	49 1	1600 3	Y	80	80 0			1
							88 9							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258														
12		8556 X	5668	-0-	-2888	-0-	180 1	5216 3	Y	247	249 0			17
							272 9							
01		8556 X	5261	-0-	-3295	-0-	164 1	4832 3	Y	241	242 0			16
							265 9							
02		7728 X	4427	-0-	-3301	-0-	103 1	4037 3	Y	258	264 0			10
							3 4	284 9						
03		8556 X	4984	-0-	-3572	-0-	137 1	4474 3	Y	337	338 0			9
							2 4	371 9						
04		6810 X	5707	-0-	-1103	-0-	161 1	5240 3	Y	278	280 0			7
							306 9							
05		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT				7

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285														
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	33 1	141 3	Y	55	55 0			2
							61 9							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	Y	8	7 0			1
							9 9							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367														
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	Y	3	3 0			1
							3 9							
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	17 1	111 3	Y	48	46 0			3
							53 9							
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	12 1	132 3	Y	40	40 0			3
							44 9							
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	33 1	402 3	Y	114	113 0			4
							125 9							
*04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	29 1	509 3	Y	119	118 0			5
							131 9							
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

12	9765 X	8928	-0-	-837	-0-	1595 1	6815 3	Y	471	460 0		21	
						518 9							
01	9548 X	8181	-0-	-1367	-0-	1053 1	6952 3	Y	160	172 0		9	
						176 9							
02	8484 X	8034	-0-	-450	-0-	646 1	7272 3	Y	103	105 0		7	
						3 4	113 9						
03	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	1028 1	12476 3	Y	177	178 0		6	
						1 4	195 9						
*04	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	665 1	11509 3	Y	164	163 0		7	
						4 4	180 9						
05	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-			Y	NO RPT			7	

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817													
12	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	39 1	5574 3	Y	514	514 0		30	
						4 4	565 9						
01	6014 X	5866	-0-	-148	-0-	39 1	5277 3	Y	498	495 0		33	
						2 4	548 9						
02	5432 X	5195	-0-	-237	-0-	57 1	4641 3	Y	376	333 0		76	
						83 4	414 9						
03	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	74 1	5832 3	Y	459	503 0		32	
						3 4	505 9						
*04	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	111 1	5287 3	Y	464	457 0		39	
						1 4	510 9						
05	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT			39	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383													
12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	103 1	1021 3	Y	1121	1098 0		54	
						1233 9							
01	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	143 1	1233 3	Y	1419	1438 0		35	
						1561 9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15 0		20	
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	109 1	744 3	Y	763	745 0		38	
						839 9							
*04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	112 1	865 3	Y	828	826 0		40	
						911 9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40	

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440													
12	2449 X	1330	-0-	-1119	-0-	39 1	1030 3	Y	237	235 0		5	
						261 9							
01	4433 X	996	-0-	-3437	-0-	21 1	590 3	Y	350	348 0		7	
						385 9							
02	4004 X	556	-0-	-3448	-0-	16 1	517 3	Y	20	27 0		-0-	
						1 4	22 9						
03	2232 X	926	-0-	-1306	-0-	14 1	607 3	Y	277	269 0		8	
						305 9							
04	1380 X	791	-0-	-589	-0-	7 1	342 3	Y	402	395 0		15	
						442 9							
05	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT			15	

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723													
12	620 X	328	-0-	-292	-0-	86 3	242 9	N	220	334 1		110	
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	414 3	546 9	N	496	175 1		431	
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	535 3	528 9	N	480	373 1		538	
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	539 3	492 9	N	447	900 1		85	
*04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	624 3	486 9	N	442	360 1		167	
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			167	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	141 1	1406 3	Y	559	548 0	28		
							615 9							
01		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	137 1	1179 3	Y	547	560 0	15		
							602 9							
02		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	97 1	808 3	Y	566	561 0	20		
							4 4	623 9						
03		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	120 1	816 3	Y	567	564 0	23		
							624 9							
04		1620 N	1543	-0-	-77	-0-	105 1	808 3	Y	573	573 0	23		
							630 9							
05		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		23		

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282														
12		4557 X	3581	-0-	-976	-0-	38 1	3229 3	Y	285	287 0	64		
							314 9							
01		4278 X	3545	-0-	-733	-0-	36 1	3164 3	Y	314	319 0	59		
							345 9							
02		3500 X	2885	-0-	-615	-0-	46 1	2569 3	Y	245	242 0	62		
							270 9							
03		3751 X	3338	-0-	-413	-0-	27 1	2986 3	Y	295	292 0	65		
							325 9							
04		3570 X	3181	-0-	-389	-0-	32 1	2849 3	Y	273	282 0	56		
							300 9							
05		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		56		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003														
12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	156 1	408 3	Y	380	391 0	40		
							1 4	418 9						
01		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	410 1	468 3	Y	539	513 0	66		
							2 4	593 9						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66 0	-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-		-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
12		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	115 1	1141 3	Y	620	606 0	34		
							682 9							
01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	93 1	807 3	Y	447	462 0	19		
							492 9							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 0	14		
03		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	118 1	801 3	Y	459	448 0	25		
							505 9							
*04		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	94 1	727 3	Y	584	581 0	28		
							642 9							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59 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-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 261557			COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4836 X	4401	-0-	-435	-0-	99 1	3404 3	4 4	894 9	Y	813	817 1				79
01		5363 X	4146	-0-	-1217	-0-	45 1	3375 3	3 4	723 9	Y	657	681 1				55
02		4844 X	3050	-0-	-1794	-0-	77 1	2388 3	42 4	543 9	Y	494	441 1				108
03		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	424 1	5259 3	6 4	987 9	Y	897	902 1				103
*04		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	426 1	4802 3	2 4	787 9	Y	715	748 1				70
05		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					70

STANLEY RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 261617			COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303						
12		7347 X	7022	-0-	-325	-0-	309 1	6480 3	2 4	231 9	Y	210	211 1				115
01		7347 X	7205	-0-	-142	-0-	312 1	6641 3	252 9		Y	229	229 1				115
02		6636 X	4237	-0-	-2399	-0-	196 1	3893 3	4 4	144 9	Y	131	147 1				99
03		7347 X	6094	-0-	-1253	-0-	268 1	5646 3	180 9		Y	164	171 1				92
*04		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	316 1	6692 3	220 9		Y	200	190 1				102
05		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 262325			COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653						
12		4588 X	3679	-0-	-909	-0-	37 1	3288 3	1 4	353 9	Y	321	322 0				14
01		4588 X	3340	-0-	-1248	-0-	30 1	2988 3	1 4	321 9	Y	292	288 0				18
02		4004 X	2719	-0-	-1285	-0-	40 1	2467 3	4 4	208 9	Y	189	194 0				13
03		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	94 1	5797 3	3 4	290 9	Y	264	265 0				12
*04		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	166 1	5270 3	2 4	304 9	Y	276	274 0				14
05		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 262985			COMPL. DATE 05/08/2011			TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996						
12		3999 X	3896	-0-	-103	-0-	90 1	3108 3	4 4	694 9	Y	631	641 1				66
01		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	48 1	3669 3	4 4	931 9	Y	846	839 1				73
02		3612 X	3427	-0-	-185	-0-	85 1	2641 3	46 4	655 9	Y	595	532 1				136
03		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	281 1	3480 3	4 4	715 9	Y	650	700 1				86
*04		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	280 1	3158 3	1 4	624 9	Y	567	592 1				61
05		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

12		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01		744 X	376	-0-	-368	-0-	7	1	310	3	Y	54	52	1			2
							59	9									
02		588 X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03		620 X	598	-0-	-22	-0-	11	1	543	3	Y	39	36	1			3
							1	4	43	9							
04		600 X	530	-0-	-70	-0-	10	1	481	3	Y	35	35	1			3
							39	9									
05		372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141																	
12		3069 X	2783	-0-	-286	-0-	55	1	2558	3	Y	154	152	1			6
							1	4	169	9							
01		3069 X	1915	-0-	-1154	-0-	35	1	1766	3	Y	102	106	1			2
							2	4	112	9							
02		2772 X	2557	-0-	-215	-0-	41	1	2360	3	Y	126	120	1			8
							17	4	139	9							
03		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	71	1	3215	3	Y	266	261	1			13
							2	4	293	9							
*04		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	59	1	2786	3	Y	277	278	1			12
							305	9									
05		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244																	
12		9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	350	1	8308	3	Y	829	784	0			110
							13	4	912	9							
01		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	171	1	8283	3	Y	744	744	0			110
							1	4	818	9							
02		8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	296	1	7125	3	Y	496	546	0			60
							147	4	546	9							
03		9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	399	1	8194	3	Y	679	682	0			57
							747	9									
*04		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	363	1	7757	3	Y	698	701	0			54
							768	9									
05		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048																	
12		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	241	1	5723	3	Y	741	700	0			118
							9	4	815	9							
01		6417 X	6177	-0-	-240	-0-	110	1	5312	3	Y	686	685	0			119
							755	9									
02		5992 X	5703	-0-	-289	-0-	201	1	4827	3	Y	524	578	0			65
							99	4	576	9							
03		6634 X	5891	-0-	-743	-0-	240	1	4917	3	Y	667	670	0			62
							734	9									
04		6480 X	5198	-0-	-1282	-0-	205	1	4376	3	Y	561	566	0			57
							617	9									
05		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

12		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	209	1	357	3	Y	427	422	0	19
							2	4	470	9					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	369	1	987	3	Y	495	489	0	6
							5	4	545	9					
*04		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	393	1	955	3	Y	498	498	0	6
							4	4	548	9					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

WORTHY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622															
12		8711 X	162	-0-	-8549	-0-	7	1	155	3	Y	-0-			-0-
01		14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	560	1	13004	3	Y	602	510	1	92
							9	4	662	9					
02		9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	426	1	8636	3	Y	208	228	1	72
							6	4	229	9					
03		13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	561	1	12903	3	Y	254	267	1	59
							3	4	279	9					
*04		13931 X	13931	-0-	-0-	-0-	577	1	13110	3	Y	222	211	1	70
							244	9							
05		14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT			70

WORTHY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303															
12		16461 X	16003	-0-	-458	-0-	663	1	15125	3	Y	183	147	1	159
							14	4	201	9					
01		15593 X	13650	-0-	-1943	-0-	557	1	12918	3	Y	152	262	1	49
							8	4	167	9					
02		14084 X	9634	-0-	-4450	-0-	442	1	8963	3	Y	203	191	1	61
							6	4	223	9					
03		17422 X	10856	-0-	-6566	-0-	444	1	10189	3	Y	201	214	1	48
							2	4	221	9					
04		16860 X	9792	-0-	-7068	-0-	405	1	9216	3	Y	155	151	1	52
							171	9							
05		15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT			52

WORTHY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242															
12		17081 X	14919	-0-	-2162	-0-	620	1	13830	3	Y	422	458	1	56
							5	4	464	9					
01		17081 X	12421	-0-	-4660	-0-	509	1	11692	3	Y	197	229	1	24
							3	4	217	9					
02		15428 X	11593	-0-	-3835	-0-	506	1	10905	3	Y	149	152	1	21
							18	4	164	9					
03		17081 X	15228	-0-	-1853	-0-	644	1	14534	3	Y	45	64	1	2
							50	9							
04		16530 X	13628	-0-	-2902	-0-	582	1	12934	3	Y	99	94	1	7
							3	4	109	9					
05		14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 263437		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	2108 X	1526	-0-	-582	-0-	35 1 3 4	1271 3 217 9	Y	197	199 0	12
01	3100 N	3283	-0-	183	183	77 1 9 4	2844 3 353 9	Y	321	324 0	9
02	1718 N	1535	-0-	-183	-0-	33 1 16 4	1213 3 273 9	Y	248	249 0	8
03	3100 N	3421	-0-	321	321	67 1 510 9	2844 3	Y	464	461 0	11
*04	2671 X	2350	-0-	-321	-0-	40 1 405 9	1905 3	Y	368	368 0	11
05	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		11
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 263438		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037			
12	3565 X	3139	-0-	-426	-0-	66 1 5 4	2397 3 671 9	Y	610	615 0	33
01	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	103 1 13 4	3849 3 666 9	Y	605	612 0	26
02	3220 X	2728	-0-	-492	-0-	56 1 27 4	2055 3 590 9	Y	536	538 0	24
03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	67 1 726 9	2835 3	Y	660	658 0	26
04	3450 X	2677	-0-	-773	-0-	42 1 619 9	2016 3	Y	563	563 0	26
05	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		26
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 263439		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485			
12	2728 X	2465	-0-	-263	-0-	46 1 4 4	1698 3 717 9	Y	652	653 0	23
01	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	86 1 10 4	3173 3 614 9	Y	558	562 0	19
02	2212 X	2107	-0-	-105	-0-	46 1 23 4	1706 3 332 9	Y	302	304 0	17
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	72 1 413 9	3042 3	Y	375	374 0	18
04	3090 X	3030	-0-	-60	-0-	53 1 1 4	2579 3 397 9	Y	361	360 0	19
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		19
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 263444		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468			
12	6293 X	5740	-0-	-553	-0-	487 1 1156 9	4097 3	Y	1051	903 1	322
01	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	535 1 1128 9	4764 3	Y	1025	1028 1	319
02	4676 X	2757	-0-	-1919	-0-	144 1 629 9	1984 3	Y	572	721 1	170
03	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	501 1 1161 9	4791 3	Y	1055	1082 1	143
*04	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	406 1 1057 9	3752 3	Y	961	998 1	106
05	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		17918 X	15787	-0-	-2131	-0-	654 1	14915 3	Y	185	139	1	149	
							14 4	204 9						
01		17422 X	15351	-0-	-2071	-0-	625 1	14507 3	Y	190	287	1	52	
							10 4	209 9						
02		15064 X	10949	-0-	-4115	-0-	504 1	10211 3	Y	206	196	1	62	
							7 4	227 9						
03		20119 X	20119	-0-	-0-	-0-	824 1	18959 3	Y	301	297	1	66	
							5 4	331 9						
04		15540 X	15482	-0-	-58	-0-	642 1	14599 3	Y	219	214	1	71	
							241 9							
05		15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-			Y	NO RPT			71	

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
12		3968 X	3257	-0-	-711	-0-	1012 1	1724 3	Y	465	466	0	18	
							9 4	512 9						
01		3844 X	3241	-0-	-603	-0-	1269 1	1143 3	Y	752	747	0	23	
							2 4	827 9						
02		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	1779 1	2174 3	Y	451	453	0	21	
							92 4	496 9						
03		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	1070 1	2863 3	Y	763	767	0	17	
							13 4	839 9						
*04		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	944 1	2298 3	Y	461	464	0	14	
							11 4	507 9						
05		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			14	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101														
12		4061 X	2878	-0-	-1183	-0-	34 1	2423 3	Y	383	379	0	48	
							421 9							
01		3968 X	3081	-0-	-887	-0-	34 1	2571 3	Y	433	443	0	38	
							476 9							
02		3220 X	2038	-0-	-1182	-0-	52 1	1818 3	Y	139	145	0	32	
							15 4	153 9						
03		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	88 1	2693 3	Y	464	465	0	31	
							510 9							
04		2970 X	2952	-0-	-18	-0-	72 1	2394 3	Y	438	433	0	36	
							4 4	482 9						
05		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			36	

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429														
12		11718 X	10669	-0-	-1049	-0-	469 1	9859 3	Y	307	308	1	244	
							3 4	338 9						
01		10571 X	6148	-0-	-4423	-0-	268 1	5698 3	Y	165	187	1	222	
							182 9							
02		9548 X	5211	-0-	-4337	-0-	242 1	4802 3	Y	147	157	1	212	
							5 4	162 9						
03		10571 X	9079	-0-	-1492	-0-	400 1	8451 3	Y	206	211	1	207	
							1 4	227 9						
04		10230 X	7251	-0-	-2979	-0-	321 1	6784 3	Y	133	131	1	209	
							146 9							
05		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-			Y	NO RPT			209	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	4371 X	3748	-0-	-623	-0-	41 1 268 9	3439 3	Y	244	247 0	60
01	4154 X	3816	-0-	-338	-0-	40 1 242 9	3534 3	Y	220	227 0	53
02	3752 X	3611	-0-	-141	-0-	59 1 263 9	3289 3	Y	239	232 0	60
03	4154 X	3948	-0-	-206	-0-	32 1 281 9	3635 3	Y	255	254 0	61
04	4020 X	3813	-0-	-207	-0-	39 1 272 9	3502 3	Y	247	255 0	53
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		53

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	82 1 14 4	2113 3	Y	169	166 0	29
01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	29 1 208 9	2070 3	Y	189	169 0	49
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	45 1 5 4	1736 3	Y	104	134 0	19
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	171 1 100 9	1746 3	Y	91	98 0	12
*04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	213 1 183 9	1905 3	Y	166	156 0	22
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		22

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	170 1 1 4	926 3	Y	225	226 0	67
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	400 1 252 9	1021 3	Y	229	228 0	68
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	507 1 17 4	1111 3	Y	158	174 0	52
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	412 1 1 4	862 3	Y	134	137 0	49
*04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	240 1 74 9	520 3	Y	67	72 0	44
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		44

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	151 1 1 4	824 3	Y	292	289 0	25
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	304 1 359 9	777 3	Y	326	320 0	31
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	273 1 9 4	598 3	Y	194	206 0	19
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	352 1 1 4	738 3	Y	246	242 0	23
*04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	487 1 1 4	1058 3	Y	358	349 0	32
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		394 9	Y	NO RPT		32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	54 1	8945 3	1 4	1029 9	Y	935	944 0		50
01	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	41 1	8973 3	1 4	1015 9	Y	923	914 0		59
02	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	38 1	7511 3	14 4	697 9	Y	634	657 0		36
03	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	41 1	8317 3	6 4	893 9	Y	812	812 0		36
*04	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	39 1	8407 3	888 9		Y	807	807 0		36
05	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT			36
WORTHHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657														
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	9 1	201 3	Y	-0-	1 1		-0-
01	3224 X	228	-0-	-2996	-0-	9 1	201 3	18 9		Y	16	13 1		3
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-	3 1		-0-
03	186 X	21	-0-	-165	-0-	1 1	20 3			Y	-0-			-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686														
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	215 1	1170 3	1 4	607 9	Y	552	557 0		62
01	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	599 1	1528 3	697 9		Y	634	622 0		74
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	403 1	883 3	14 4	419 9	Y	381	407 0		48
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	508 1	1062 3	1 4	521 9	Y	474	469 0		53
04	2550 N	2230	-0-	-320	-0-	489 1	1063 3	1 4	677 9	Y	615	604 0		64
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			64
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091														
12	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	292 1	6139 3	2 4	259 9	Y	235	241 1		95
01	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	298 1	6358 3	275 9		Y	250	252 1		93
02	5936 X	4400	-0-	-1536	-0-	202 1	4003 3	4 4	191 9	Y	174	190 1		77
03	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	309 1	6511 3	273 9		Y	248	254 1		71
*04	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	278 1	5886 3	200 9		Y	182	178 1		75
05	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT			75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	100	1 3439	3 725	Y	659	677	1	67
01	4092 X	3180	-0-	-912	-0-	4 33	4 1 2554	9 3 590	Y	536	557	1	46
02	3696 X	2852	-0-	-844	-0-	3 70	4 1 2201	9 3 542	Y	493	431	1	108
03	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	272	1 3375	3 4 793	Y	721	742	1	87
04	3960 X	3868	-0-	-92	-0-	4 259	4 1 2919	9 3 689	Y	626	650	1	63
05	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	1	4		Y	NO RPT			63

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

12	5828 X	5048	-0-	-780	-0-	126	1 4368	3 548	Y	498	515	1	61
01	5828 X	5246	-0-	-582	-0-	6 60	4 1 4595	9 3 586	Y	533	539	1	55
02	5376 X	4456	-0-	-920	-0-	5 122	4 1 3793	9 3 475	Y	432	382	1	105
03	5952 X	5725	-0-	-227	-0-	66 381	4 1 4716	9 3 623	Y	566	592	1	79
04	5400 X	4357	-0-	-1043	-0-	5 312	4 1 3528	9 3 515	Y	468	490	1	57
05	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-	2	4		Y	NO RPT			57

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

12	3255 X	2335	-0-	-920	-0-	55	1 1916	3 361	Y	328	346	1	28
01	3255 X	2650	-0-	-605	-0-	3 30	4 1 2213	9 3 405	Y	368	372	1	24
02	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2 79	4 1 2427	9 3 404	Y	367	318	1	73
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	42 224	4 1 2771	9 3 427	Y	388	419	1	42
*04	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3 266	4 1 3001	9 3 479	Y	435	442	1	35
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	1	4		Y	NO RPT			35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

12	3565 X	2593	-0-	-972	-0-	117	1 2176	3 300	Y	273	269	0	28
01	3379 X	3019	-0-	-360	-0-	300 149	9 1 2463	3 407	Y	370	373	0	25
02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	117	1 2273	3 32	Y	391	390	0	26
03	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	124	1 2374	3 375	Y	341	343	0	24
*04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	147	1 2676	3 1	Y	410	411	0	23
05	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	1	4 451	9	Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	263740	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8681 - 13303	
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			
12	1860 X	1542	-0-	-318	-0-	52 1	1331 3	Y	136	147 0		27	
						9 4	150 9						
01	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	23 1	1655 3	Y	188	165 0		50	
						207 9							
02	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	39 1	1540 3	Y	202	218 0		34	
						5 4	222 9						
03	1860 X	1788	-0-	-72	-0-	143 1	1460 3	Y	168	177 0		25	
						185 9							
04	1800 X	1118	-0-	-682	-0-	100 1	889 3	Y	117	122 0		20	
						129 9							
05	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			20	

CAGE		WELL #:		8TV	RRCID ->	263743	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	6380 - 11231	
12	T. A.	15	-0-	15	133	15 3		N	-0-			182	
		42	-0-	42	175	5 3	37 9	N	34			216	
01	T. A.	42	-0-	42	175	5 3	37 9	N	34			216	
02	T. A.	58	-0-	58	233	19 3	39 9	N	35			251	
03	233 X	-0-	-0-	-233	-0-			N	5			256	
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	13 3	3 9	N	3	179 1		80	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			80	

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	263751	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	7951 - 12636	
12	3441 X	3425	-0-	-16	-0-	80 1	2772 3	Y	517	521 1		57	
						4 4	569 9						
01	3689 X	3329	-0-	-360	-0-	36 1	2733 3	Y	506	514 1		49	
						3 4	557 9						
02	3332 X	3297	-0-	-35	-0-	84 1	2624 3	Y	494	429 1		114	
						46 4	543 9						
03	3472 X	3019	-0-	-453	-0-	196 1	2436 3	Y	349	408 1		55	
						3 4	384 9						
04	3360 X	3038	-0-	-322	-0-	211 1	2379 3	Y	406	414 1		47	
						1 4	447 9						
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT			47	

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	263866	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	8381 - 13100	
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	218 1	1187 3	Y	503	501 0		128	
						1 4	553 9						
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	283 1	723 3	Y	387	392 0		123	
						426 9							
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	101 1	220 3	Y	85	124 0		84	
						3 4	94 9						
03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	544 1	1138 3	Y	441	422 0		103	
						1 4	485 9						
*04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	566 1	1229 3	Y	280	288 0		95	
						1 4	308 9						
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			95	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 12H		RRCID -> 263867		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306			
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
12	6603 X	5017	-0-	-1586	-0-	174 1	4151 3	Y	623	591 0		116
						7 4	685 9					
01	6665 X	5421	-0-	-1244	-0-	94 1	4504 3	Y	748	746 0		118
						823 9						
02	6020 X	4841	-0-	-1179	-0-	164 1	3937 3	Y	599	658 0		59
						81 4	659 9					
03	6696 X	4873	-0-	-1823	-0-	190 1	3909 3	Y	704	709 0		54
						774 9						
04	6480 X	5051	-0-	-1429	-0-	193 1	4129 3	Y	663	667 0		50
						729 9						
05	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT			50

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 263869		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686			
12	5580 X	2846	-0-	-2734	-0-	928 1	1582 3	Y	297	300 0		14
						9 4	327 9					
01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	1463 1	1317 3	Y	468	466 0		16
						2 4	515 9					
02	1792 X	587	-0-	-1205	-0-	217 1	264 3	Y	86	92 0		10
						11 4	95 9					
03	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	407 1	1089 3	Y	542	540 0		12
						5 4	596 9					
04	1920 X	1865	-0-	-55	-0-	424 1	1033 3	Y	366	368 0		10
						5 4	403 9					
05	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 263870		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074			
12	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	191 1	6602 3	Y	640	649 1		63
						9 4	704 9					
01	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	74 1	5650 3	Y	515	536 1		42
						6 4	567 9					
02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	71 1	2192 3	Y	197	193 1		46
						38 4	217 9					
03	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	596 1	7385 3	Y	634	610 1		70
						8 4	697 9					
*04	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	543 1	6127 3	Y	563	578 1		55
						3 4	619 9					
05	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 263871		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761			
12	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	100 1	3421 3	Y	583	577 1		56
						4 4	641 9					
01	4185 X	3777	-0-	-408	-0-	43 1	3208 3	Y	475	492 1		39
						3 4	523 9					
02	3780 X	2880	-0-	-900	-0-	76 1	2347 3	Y	378	335 1		82
						41 4	416 9					
03	4185 X	3897	-0-	-288	-0-	251 1	3116 3	Y	478	502 1		58
						4 4	526 9					
04	4020 X	3886	-0-	-134	-0-	278 1	3128 3	Y	435	449 1		44
						1 4	479 9					
05	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 263872			COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		5456 X	4911	-0-	-545	-0-	121	1	4167	3	Y	562	572	1			54
							5	4	618	9							
01		6293 X	5112	-0-	-1181	-0-	59	1	4421	3	Y	571	579	1			46
							4	4	628	9							
02		5684 X	4313	-0-	-1371	-0-	118	1	3693	3	Y	397	356	1			87
							65	4	437	9							
03		5332 X	5252	-0-	-80	-0-	358	1	4440	3	Y	408	445	1			50
							5	4	449	9							
*04		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	377	1	4260	3	Y	435	444	1			41
							2	4	479	9							
05		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					41

BEINHORN RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 263873			COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508						
12		5487 X	4511	-0-	-976	-0-	198	1	3519	3	Y	535	535	0			51
							205	4	589	9							
01		5487 X	4240	-0-	-1247	-0-	276	1	3316	3	Y	583	581	0			53
							7	4	641	9							
02		4648 X	3445	-0-	-1203	-0-	164	1	2774	3	Y	458	446	0			65
							3	4	504	9							
03		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	219	1	3695	3	Y	514	546	0			33
							7	4	565	9							
*04		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	243	1	4525	3	Y	584	572	0			45
							5	4	642	9							
05		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					45

BEINHORN RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 263874			COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824						
12		5363 X	3658	-0-	-1705	-0-	165	1	2943	3	Y	344	344	0			34
							172	4	378	9							
01		5208 X	4081	-0-	-1127	-0-	279	1	3351	3	Y	404	402	0			36
							7	4	444	9							
02		4368 X	3562	-0-	-806	-0-	177	1	2999	3	Y	347	337	0			46
							4	4	382	9							
03		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	247	1	4164	3	Y	407	430	0			23
							7	4	448	9							
*04		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	219	1	4071	3	Y	405	396	0			32
							4	4	446	9							
05		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					32

BEINHORN RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 263875			COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728						
12		7533 X	5460	-0-	-2073	-0-	255	1	4545	3	Y	359	358	0			26
							265	4	395	9							
01		7223 X	5290	-0-	-1933	-0-	373	1	4473	3	Y	395	392	0			29
							9	4	435	9							
02		5936 X	4470	-0-	-1466	-0-	228	1	3860	3	Y	343	334	0			38
							5	4	377	9							
03		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	334	1	5632	3	Y	424	443	0			19
							10	4	466	9							
*04		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	315	1	5868	3	Y	313	308	0			24
							6	4	344	9							
05		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 8H		RRCID -> 263878		COMPL. DATE 10/24/2011			TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	958 X	958	-0-	-0-	-0-	42 1	792 3	Y	113	111 0		2
01	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	124 9	910 3	Y	150	150 0		2
02	952 X	662	-0-	-290	-0-	55 1	504 3	Y	114	114 0		2
03	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	165 9	125 9					
04	1080 X	575	-0-	-505	-0-	26 1	1090 3	Y	94	94 0		2
05	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-	7 4	507 3	Y	36	36 0		2
						57 1						
						103 9						
						28 1						
						40 9						
								Y	NO RPT			2
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 9H		RRCID -> 263881		COMPL. DATE 10/24/2011			TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	30 1	502 3	Y	115	115 0		-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	127 9	404 3	Y	80	79 0		1
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	21 1	88 9					
*04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	6 4	1098 3	Y	157	158 0		-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	57 1	1146 3	Y	91	91 0		-0-
						173 9						
						63 1						
						100 9						
								Y	NO RPT			-0-
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263892		COMPL. DATE 10/04/2011			TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263904		COMPL. DATE 10/04/2011			TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065			
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	267 3	94 9	N	85	367 1		94
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	6 3	11 9	N	10			104
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14 3	140 9	N	127			231
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	36 3	121 9	N	110	170 1		171
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	280 3	57 9	N	52	168 1		55
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			55
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 13H		RRCID -> 264008		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443			
12	5828 X	4823	-0-	-1005	-0-	58 1	4080 3	Y	623	628 0		88
01	5642 X	4765	-0-	-877	-0-	685 9	4024 3	Y	625	642 0		71
02	4816 X	3801	-0-	-1015	-0-	53 1	3454 3	Y	201	210 0		62
03	5332 X	4787	-0-	-545	-0-	688 9	221 9					
04	5010 X	4629	-0-	-381	-0-	98 1	3972 3	Y	623	625 0		60
05	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-	28 4	3882 3	Y	567	560 0		67
						130 1	624 9					
						685 9						
						117 1						
						6 4						
								Y	NO RPT			67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		14H	RRCID ->	264009	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7911 - 12900		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	65	1	4648	3	Y	642	645 0	59
							706	9						
01		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	60	1	4593	3	Y	510	527 0	42
							561	9						
02		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	140	1	4920	3	Y	185	191 0	36
							40	4	204	9				
03		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	149	1	4550	3	Y	440	443 0	33
							484	9						
*04		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	147	1	4922	3	Y	499	491 0	41
							8	4	549	9				
05		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT		41

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		15H	RRCID ->	264010	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 8080 - 12898		

12		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	64	1	4542	3	Y	690	690 0	69
							759	9						
01		5394 X	5208	-0-	-186	-0-	58	1	4388	3	Y	693	710 0	52
							762	9						
02		4872 X	4169	-0-	-703	-0-	107	1	3769	3	Y	238	246 0	44
							31	4	262	9				
03		5394 X	5227	-0-	-167	-0-	141	1	4330	3	Y	687	689 0	42
							756	9						
*04		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	133	1	4428	3	Y	661	652 0	51
							7	4	727	9				
05		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT		51

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		17H	RRCID ->	264017	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 8049 - 12689		

12		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	58	1	4129	3	Y	579	577 0	50
							637	9						
01		4371 X	4343	-0-	-28	-0-	49	1	3725	3	Y	517	532 0	35
							569	9						
02		3948 X	3691	-0-	-257	-0-	95	1	3375	3	Y	175	181 0	29
							28	4	193	9				
03		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	125	1	3829	3	Y	506	508 0	27
							557	9						
*04		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	111	1	3696	3	Y	476	469 0	34
							6	4	524	9				
05		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT		34

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		18H	RRCID ->	264018	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7988 - 12909		

12		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	69	1	4897	3	Y	535	535 0	48
							589	9						
01		5983 X	5559	-0-	-424	-0-	65	1	4907	3	Y	534	546 0	36
							587	9						
02		5404 X	4590	-0-	-814	-0-	120	1	4229	3	Y	187	193 0	30
							35	4	206	9				
03		5983 X	5781	-0-	-202	-0-	163	1	5009	3	Y	554	555 0	29
							609	9						
04		5640 X	5507	-0-	-133	-0-	144	1	4792	3	Y	513	507 0	35
							7	4	564	9				
05		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT		35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 264020		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6579		PERF. 7479 - 13728		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		5053 X	4293	-0-	-760	-0-	98 1	3531 3	Y	597	600 0		34
							7 4	657 9					
01		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	117 1	4328 3	Y	576	583 0		27
							14 4	634 9					
02		4564 X	3242	-0-	-1322	-0-	73 1	2655 3	Y	435	437 0		25
							35 4	479 9					
03		5053 X	5004	-0-	-49	-0-	100 1	4264 3	Y	581	580 0		26
							1 4	639 9					
04		4890 X	3644	-0-	-1246	-0-	62 1	3051 3	Y	482	483 0		25
							1 4	530 9					
05		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT			25

BEINHORN RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 264021		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 8098		PERF. 8489 - 13783		
12		6696 X	5207	-0-	-1489	-0-	238 1	4219 3	Y	459	459 0		49
							245 4	505 9					
01		6696 X	5293	-0-	-1403	-0-	362 1	4343 3	Y	526	524 0		51
							9 4	579 9					
02		5208 X	4447	-0-	-761	-0-	221 1	3740 3	Y	437	426 0		62
							5 4	481 9					
03		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	311 1	5239 3	Y	514	544 0		32
							9 4	565 9					
*04		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	288 1	5381 3	Y	504	494 0		42
							6 4	554 9					
05		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT			42

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 264022		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 7439 - 12202		
12		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	25 1	1149 3	Y	131	128 1		10
							144 9						
01		1550 N	1144	-0-	-406	-0-	20 1	995 3	Y	116	118 1		8
							1 4	128 9					
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	25 1	1426 3	Y	52	52 1		8
							10 4	57 9					
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	11 1	462 3	Y	43	45 1		6
							47 9						
*04		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	42 1	1974 3	Y	191	183 1		14
							210 9						
05		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			14

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 264023		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 7121		PERF. 7670 - 11772		
12		T. A.	1296	-0-	1296	5503	668 3	628 9	Y	571	740 1		296
01		5688 X	185	-0-	-5503	-0-	60 3	125 9	Y	114			410
02		1092 X	188	-0-	-904	-0-	114 3	74 9	Y	67	334 1		143
03		1519 X	1333	-0-	-186	-0-	697 3	636 9	Y	578	539 1		182
04		1470 X	647	-0-	-823	-0-	284 3	363 9	Y	330	372 1		140
05		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			140

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 264027		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 8370 - 13625			
M	O	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

12		10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	56 1	9264 3	Y	942	950 0			52
							1 4	1036 9						
01		10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	42 1	9070 3	Y	904	895 0			61
							1 4	994 9						
02		8232 X	8157	-0-	-75	-0-	38 1	7448 3	Y	598	621 0			38
							13 4	658 9						
03		9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	43 1	8812 3	Y	818	818 0			38
							7 4	900 9						
*04		9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	40 1	8584 3	Y	794	794 0			38
							873 9							
05		9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			Y	NO RPT				38

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 9H		RRCID -> 264028		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 8540 - 13518			

12		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	231 1	6720 3	Y	881	883 0			47
							1 4	969 9						
01		7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	220 1	6537 3	Y	903	907 0			43
							1 4	993 9						
02		7000 X	6882	-0-	-118	-0-	151 1	5926 3	Y	727	741 0			29
							5 4	800 9						
03		7750 X	7608	-0-	-142	-0-	197 1	6450 3	Y	871	874 0			26
							3 4	958 9						
04		7500 X	7468	-0-	-32	-0-	196 1	6393 3	Y	798	803 0			21
							1 4	878 9						
05		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			Y	NO RPT				21

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 264038		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 7117 - 11191			

12		2790 X	2779	-0-	-11	-0-	54 1	2511 3	Y	194	191 1			15
							1 4	213 9						
01		3503 X	1362	-0-	-2141	-0-	23 1	1193 3	Y	131	137 1			9
							2 4	144 9						
02		3108 X	2671	-0-	-437	-0-	41 1	2417 3	Y	177	168 1			18
							18 4	195 9						
03		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	64 1	2934 3	Y	250	249 1			19
							2 4	275 9						
*04		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	52 1	2477 3	Y	244	245 1			18
							268 9							
05		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT				18

MAUND RANCH 19 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 264039		COMPL. DATE 08/14/2011		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 7292 - 12057			

12		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	175 1	739 3	Y	189	270 1			54
							2 4	208 9						
01		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	934 1	1509 3	Y	333	344 1			43
							366 9							
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	199 1	475 3	Y	84	109 1			18
							92 9							
03		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	422 1	718 3	Y	191	168 1			41
							210 9							
04		2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-			Y	-0-	41 1			-0-
05		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 264097		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077			
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	
12	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	462 1	2808 3	Y	223	268 1	53
						245 9					
01	3844 X	3770	-0-	-74	-0-	664 1	2828 3	Y	253	218 1	88
						278 9					
02	3528 X	3023	-0-	-505	-0-	363 1	2484 3	Y	160	127 1	121
						176 9					
03	3906 X	3475	-0-	-431	-0-	242 1	2999 3	Y	213	247 1	87
						234 9					
04	3660 X	2905	-0-	-755	-0-	166 1	2531 3	Y	189	211 1	65
						208 9					
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT		65

CAGE		WELL #: 5TV		RRCID -> 264105		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335			
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1722 3	113 9	N	103	187 1	173
						253 3		N	4		177
01	465 N	257	-0-	-208	-0-			N			
						321 3		N	31		208
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-			N			
						2165 3		N	143	183 1	168
03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-			N			
						1281 3		N	69		237
*04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-			N			
								N	NO RPT		237
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-						

CAGE		WELL #: 7TV		RRCID -> 264106		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684			
12	8804 X	2494	-0-	-6310	-0-	2376 3	118 9	N	107	184 1	159
						6456 3		N	166	183 1	142
01	8804 X	6639	-0-	-2165	-0-			N			
						5170 3		N	112		254
02	6608 X	5293	-0-	-1315	-0-			N			
						5907 3		N	103	178 1	179
03	6913 X	6020	-0-	-893	-0-			N			
						5357 3		N	122	179 1	122
04	6420 X	5491	-0-	-929	-0-			N			
								N	NO RPT		122
05	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 264114		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124			
12	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	91 1	2332 3	Y	257	258 0	46
						15 4					
						32 1		Y	184	176 0	54
01	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-						
						202 9					
02	2044 X	1765	-0-	-279	-0-	40 1	1567 3	Y	139	166 0	27
						5 4					
03	2356 X	1821	-0-	-535	-0-	150 1	1535 3	Y	124	131 0	20
						136 9					
04	2640 X	1638	-0-	-1002	-0-	151 1	1347 3	Y	127	126 0	21
						140 9					
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT		21

STUMBERG RANCH		WELL #: 4HR		RRCID -> 264116		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194			
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	349 1	724 3	Y	386	374 1	26
						425 9					
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	374 1	980 3	Y	258	278 1	6
						284 9					
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	124 1	689 3	Y	359	344 1	21
						11 4					
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	462 1	595 3	Y	232	241 1	12
						1 4					
*04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	472 1	550 3	Y	283	280 1	15
						311 9					
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 264117		COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 7148		PERF. 8040 - 12456	
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	
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	92 1	191 3	Y	145	140 1	10	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	160 9						
02	2800 N	12323	-0-	9523	9523	1446 1	8052 3	Y	2448	2299 1	149	
03	3100 N	373	-0-	-2727	6796	132 4	2693 9					
*04	3000 N	1035	-0-	-1965	4831	110 1	142 3	Y	110	247 1	12	
05	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	3684	121 9						
						299 1	349 3	Y	352	345 1	19	
						387 9						
								Y	NO RPT		19	
STUMBERG RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 264118		COMPL. DATE 07/02/2011			TOTAL DEPTH 7113		PERF. 8076 - 12314	
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	149 1	309 3	Y	304	289 1	21	
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	334 9						
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	156 1	407 3	Y	632	636 1	17	
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	695 9						
04	1230 N	772	-0-	-458	-0-	34 1	188 3	Y	234	234 1	17	
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	3 4	257 9					
						198 1	255 3	Y	532	520 1	29	
						585 9						
						142 1	166 3	Y	422	425 1	26	
						464 9						
								Y	NO RPT		26	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 264120		COMPL. DATE 09/27/2011			TOTAL DEPTH 8021		PERF. 8694 - 13860	
12	5363 X	4601	-0-	-762	-0-	160 1	4116 3	Y	271	273 0	46	
01	4867 X	4333	-0-	-534	-0-	27 4	298 9					
02	4452 X	2928	-0-	-1524	-0-	57 1	4033 3	Y	221	208 0	59	
03	4929 X	4531	-0-	-398	-0-	243 9						
*04	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	70 1	2711 3	Y	126	162 0	23	
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	8 4	139 9					
						390 1	3987 3	Y	140	144 0	19	
						154 9						
						445 1	3971 3	Y	182	175 0	26	
						200 9						
								Y	NO RPT		26	
STANLEY RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 264123		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 8578		PERF. 9580 - 14132	
12	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	263 1	5536 3	Y	175	179 1	88	
01	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	2 4	193 9					
02	4816 X	4266	-0-	-550	-0-	249 1	5308 3	Y	171	175 1	84	
03	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	188 9						
*04	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	197 1	3911 3	Y	140	149 1	75	
05	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-	4 4	154 9					
						314 1	6630 3	Y	208	213 1	70	
						229 9						
						321 1	6782 3	Y	205	196 1	79	
						226 9						
								Y	NO RPT		79	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
STANLEY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 264124		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	8742 X	8246	-0-	-496	-0-	364 1 2 4	7634 3 246 9	Y	224 227 1	127
01	8618 X	8204	-0-	-414	-0-	357 1 246 9	7601 3	Y	224 227 1	124
02	7644 X	4159	-0-	-3485	-0-	193 1 4 4	3835 3 127 9	Y	115 134 1	105
03	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	482 1 1 4	10193 3 295 9	Y	268 267 1	106
04	7980 X	5719	-0-	-2261	-0-	252 1 149 9	5318 3	Y	135 137 1	104
05	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-			Y	NO RPT	104

STANLEY RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 264133		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270		
12	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	331 1 2 4	6937 3 250 9	Y	227 230 1	113
01	7285 X	7138	-0-	-147	-0-	309 1 241 9	6588 3	Y	219 223 1	109
02	6580 X	3828	-0-	-2752	-0-	176 1 4 4	3498 3 150 9	Y	136 151 1	94
03	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	364 1 1 4	7706 3 288 9	Y	262 264 1	92
*04	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	337 1 230 9	7134 3	Y	209 203 1	98
05	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			Y	NO RPT	98

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 264135		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976		
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	58 1 3 4	1994 3 283 9	Y	257 260 1	25
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	1407 3 189 9	Y	172 184 1	13
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	36 1 20 4	1129 3 139 9	Y	126 113 1	26
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	120 1 2 4	1486 3 176 9	Y	160 168 1	18
*04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	153 1 1 4	1735 3 201 9	Y	183 185 1	16
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT	16

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 264136		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924		
12	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	85 1 4 4	2932 3 572 9	Y	520 529 1	54
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	36 1 3 4	2733 3 546 9	Y	496 506 1	44
02	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	87 1 48 4	2719 3 452 9	Y	411 363 1	92
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	237 1 3 4	2926 3 540 9	Y	491 521 1	62
*04	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	230 1 1 4	2601 3 490 9	Y	445 461 1	46
05	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT	46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3410 X	3026	-0-	-384	-0-	102	1	2611	3	Y	269	268	0		47
						17	4	296	9						
01	3410 X	2565	-0-	-845	-0-	33	1	2300	3	Y	211	200	0		58
						232	9								
02	3080 X	2537	-0-	-543	-0-	57	1	2222	3	Y	228	249	0		37
						7	4	251	9						
03	3348 X	2759	-0-	-589	-0-	225	1	2299	3	Y	214	221	0		30
						235	9								
04	3120 X	2717	-0-	-403	-0-	251	1	2238	3	Y	207	207	0		30
						228	9								
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT				30
WORTHY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325															
12	26873 X	14829	-0-	-12044	-0-	597	1	13667	3	Y	493	479	1		107
						23	4	542	9						
01	18879 X	13476	-0-	-5403	-0-	532	1	12358	3	Y	532	572	1		67
						1	4	585	9						
02	17052 X	7777	-0-	-9275	-0-	322	1	7109	3	Y	301	313	1		55
						15	4	331	9						
03	15531 X	11311	-0-	-4220	-0-	451	1	10333	3	Y	479	505	1		29
						527	9								
04	15030 X	11359	-0-	-3671	-0-	454	1	10406	3	Y	454	438	1		45
						499	9								
05	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT				45
WORTHY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266															
12	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-				-0-
01	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	256	1	5938	3	Y	170	152	1		18
						187	9								
02	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	237	1	5228	3	Y	174	164	1		28
						11	4	191	9						
03	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	297	1	6790	3	Y	255	269	1		14
						281	9								
*04	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	263	1	6028	3	Y	225	217	1		22
						248	9								
05	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT				22
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566															
12	3596 X	3251	-0-	-345	-0-	73	1	2489	3	Y	624	631	1		62
						3	4	686	9						
01	3596 X	3303	-0-	-293	-0-	34	1	2609	3	Y	597	609	1		50
						3	4	657	9						
02	3248 X	1545	-0-	-1703	-0-	38	1	1194	3	Y	265	252	1		63
						21	4	292	9						
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-	63	1		-0-
04	3270 X	3037	-0-	-233	-0-	193	1	2174	3	Y	608	554	1		54
						1	4	669	9						
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT				54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	305 1	799 3	Y	507	517 0		50
							3 4	558 9					
01		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	745 1	851 3	Y	530	506 0		74
							4 4	583 9					
02		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	905 1	976 3	Y	661	657 0		78
							3 4	727 9					
03		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	918 1	1311 3	Y	695	699 0		74
							3 4	765 9					
*04		3000 N	3110	-0-	110	110	793 1	1816 3	Y	454	454 0		74
							2 4	499 9					
05		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT			74

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143													
12		7409 X	5753	-0-	-1656	-0-	258 1	4589 3	Y	580	580 0		61
							268 4	638 9					
01		7409 X	5620	-0-	-1789	-0-	378 1	4521 3	Y	647	645 0		63
							9 4	712 9					
02		6132 X	4688	-0-	-1444	-0-	221 1	3755 3	Y	643	624 0		82
							5 4	707 9					
03		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	316 1	5327 3	Y	746	787 0		41
							10 4	821 9					
*04		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	313 1	5828 3	Y	650	638 0		53
							6 4	715 9					
05		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT			53

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480													
12		10850 X	8831	-0-	-2019	-0-	362 1	8077 3	Y	354	368 1		49
							3 4	389 9					
01		10850 X	2691	-0-	-8159	-0-	106 1	2451 3	Y	121	150 1		20
							1 4	133 9					
02		9380 X	8140	-0-	-1240	-0-	341 1	7350 3	Y	397	358 1		59
							12 4	437 9					
03		9548 X	8877	-0-	-671	-0-	357 1	8074 3	Y	405	428 1		36
							446 9						
04		9240 X	7496	-0-	-1744	-0-	305 1	6778 3	Y	374	367 1		43
							2 4	411 9					
05		9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			Y	NO RPT			43

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403													
12		3658 X	3071	-0-	-587	-0-	238 1	2378 3	Y	413	406 0		21
							1 4	454 9					
01		2852 X	2579	-0-	-273	-0-	230 1	1988 3	Y	328	337 0		12
							361 9						
02		2576 X	2036	-0-	-540	-0-	192 1	1589 3	Y	225	224 0		13
							7 4	248 9					
03		2852 X	2041	-0-	-811	-0-	232 1	1580 3	Y	208	207 0		14
							229 9						
04		2760 X	2752	-0-	-8	-0-	279 1	2156 3	Y	287	285 0		16
							1 4	316 9					
05		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	150 1	5427 3	Y	1033	1037 0		45
							11 4	1136 9					
01		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	171 1	6298 3	Y	854	864 0		35
							20 4	939 9					
02		5432 X	4615	-0-	-817	-0-	101 1	3709 3	Y	686	688 0		33
							50 4	755 9					
03		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	128 1	5427 3	Y	898	895 0		36
							1 4	988 9					
04		5820 X	4637	-0-	-1183	-0-	75 1	3642 3	Y	835	835 0		36
							1 4	919 9					
05		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228													
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	51 1	132 3	Y	151	152 0		8
							166 9						
01		372 N	173	-0-	-199	-0-	46 1	53 3	Y	67	66 0		9
							74 9						
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	79 1	85 3	Y	120	119 0		10
							132 9						
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	133 1	189 3	Y	162	162 0		10
							178 9						
*04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	82 1	188 3	Y	190	188 0		12
							209 9						
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779													
12		11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	112 1	10136 3	Y	963	963 0		37
							4 4	1059 9					
01		10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	93 1	9408 3	Y	883	871 0		49
							3 4	971 9					
02		8904 X	8796	-0-	-108	-0-	129 1	7956 3	Y	635	642 0		42
							12 4	699 9					
03		17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	261 1	16060 3	Y	800	805 0		37
							7 4	880 9					
*04		17116 X	17116	-0-	-0-	-0-	499 1	15740 3	Y	794	788 0		43
							4 4	873 9					
05		9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-			Y	NO RPT			43

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766													
12		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	39 1	1991 3	Y	484	464 0		55
							532 9						
01		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	38 1	1559 3	Y	464	483 0		36
							510 9						
02		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	34 1	1441 3	Y	373	371 0		38
							32 4	410 9					
03		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	75 1	2352 3	Y	511	507 0		42
							2 4	562 9					
*04		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	60 1	1970 3	Y	469	476 0		35
							516 9						
05		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199														
M	O	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

12		6603 X	6380	-0-	-223	-0-	552 1	5509 3	Y	288	281 0			16
							2 4	317 9						
01		6603 X	6049	-0-	-554	-0-	595 1	5131 3	Y	294	300 0			10
							323 9							
02		5964 X	5937	-0-	-27	-0-	601 1	4962 3	Y	321	318 0			13
							21 4	353 9						
03		6603 X	6008	-0-	-595	-0-	726 1	4932 3	Y	318	317 0			14
							350 9							
*04		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	719 1	5565 3	Y	266	267 0			13
							2 4	293 9						
05		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT				13

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782														

12		1984 X	1551	-0-	-433	-0-	194 1	1177 3	Y	164	191 1			43
							180 9							
01		2480 X	1663	-0-	-817	-0-	276 1	1175 3	Y	193	164 1			72
							212 9							
02		2240 X	951	-0-	-1289	-0-	108 1	737 3	Y	96	83 1			85
							106 9							
03		1798 X	1629	-0-	-169	-0-	105 1	1296 3	Y	207	212 1			80
							228 9							
*04		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	90 1	1377 3	Y	293	282 1			91
							322 9							
05		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT				91

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842														

12		2294 X	2238	-0-	-56	-0-	416 1	1089 3	Y	663	685 0			74
							4 4	729 9						
01		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	1027 1	1172 3	Y	834	794 0			114
							5 4	917 9						
02		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	967 1	1043 3	Y	750	749 0			115
							4 4	825 9						
03		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	1413 1	2017 3	Y	881	885 0			111
							5 4	969 9						
*04		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	890 1	2039 3	Y	689	685 0			115
							2 4	758 9						
05		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT				115

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580														

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				117

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903														

12		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-				182
01		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-				182
02		1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-			N	-0-				182
03		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1796 3	99 9	N	90	178 1			94
*04		829 X	829	-0-	-0-	-0-	738 3	91 9	N	83				177
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				177

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	92 1	807 3	Y	214	210 0		4
							8 4	235 9					
01		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	211 1	1708 3	Y	443	439 0		8
							1 4	487 9					
02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	88 1	867 3	Y	246	251 0		3
							7 4	271 9					
03		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	187 1	1532 3	Y	538	534 0		7
							4 4	592 9					
04		2310 N	1958	-0-	-352	-0-	165 1	1217 3	Y	523	522 0		8
							1 4	575 9					
05		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468													
12		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	382 1	3813 3	Y	884	866 0		56
							1 4	972 9					
01		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	449 1	3877 3	Y	815	835 0		36
							897 9						
02		3416 X	2202	-0-	-1214	-0-	194 1	1606 3	Y	359	361 0		34
							7 4	395 9					
03		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	408 1	2771 3	Y	643	634 0		43
							707 9						
*04		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	461 1	3562 3	Y	781	777 0		47
							1 4	859 9					
05		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			47

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493													
12		2480 X	2020	-0-	-460	-0-	1810 3	210 9	N	191	359 1		160
01		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1305 3	255 9	N	232	185 1		207
02		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	975 3	142 9	N	129	180 1		156
03		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2242 3	272 9	N	247	177 1		226
*04		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	1812 3	264 9	N	240	352 1		114
05		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			114

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659													
12		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	68 1	4431 3	Y	566	571 0		27
							2 4	623 9					
01		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	56 1	4270 3	Y	526	527 0		26
							1 4	579 9					
02		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	144 1	3777 3	Y	421	425 0		22
							121 4	463 9					
03		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	163 1	4325 3	Y	528	526 0		24
							3 4	581 9					
*04		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	101 1	3949 3	Y	399	413 0		10
							3 4	439 9					
05		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 264958		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 7972		PERF. 8816 - 13704	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	42 1 402 9	2658 3	Y	365	365 0	20
01	3069 X	3013	-0-	-56	-0-	35 1 351 9	2627 3	Y	319	320 0	19
02	2772 X	2638	-0-	-134	-0-	84 1 72 4	2231 3	Y	228	232 0	15
03	3069 X	2750	-0-	-319	-0-	89 1 1 4	2329 3	Y	301	299 0	17
04	2970 X	2390	-0-	-580	-0-	54 1 1 4	2061 3	Y	249	257 0	9
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT		9
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 264959		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8726 - 12971	
12	3658 X	3472	-0-	-186	-0-	48 1 388 9	3036 3	Y	353	351 0	21
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	44 1 360 9	3320 3	Y	327	327 0	21
02	3304 X	3227	-0-	-77	-0-	103 1 89 4	2743 3	Y	265	268 0	18
03	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	122 1 1 4	3209 3	Y	322	321 0	19
04	3540 X	2972	-0-	-568	-0-	67 1 3 4	2650 3	Y	229	238 0	10
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT		10
WORTHY RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 265121		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 8537		PERF. 9285 - 13345	
12	4712 X	4210	-0-	-502	-0-	170 1 6 4	3868 3	Y	151	148 1	33
01	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	173 1 197 9	4015 3	Y	179	190 1	22
02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	164 1 8 4	3632 3	Y	140	138 1	24
03	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	192 1 202 9	4398 3	Y	184	197 1	11
*04	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	174 1 163 9	3990 3	Y	148	145 1	14
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT		14
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 265132		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7857		PERF. 8452 - 12842	
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	358 1 281 9	2173 3	Y	255	297 1	57
01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	435 1 174 9	1852 3	Y	158	154 1	61
02	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	287 1 129 9	1966 3	Y	117	92 1	86
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	171 1 183 9	2118 3	Y	166	187 1	65
*04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	138 1 190 9	2101 3	Y	173	183 1	55
05	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 265137			COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117			
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	
12		884 N	884	-0-	-0-	103	1	624	3	Y	143	196	1	41
						157	9							
01		967 N	967	-0-	-0-	125	1	533	3	Y	281	226	1	96
						309	9							
02		772 N	772	-0-	-0-	66	1	451	3	Y	232	165	1	163
						255	9							
03		822 N	822	-0-	-0-	48	1	601	3	Y	157	234	1	86
						173	9							
04		930 N	752	-0-	-178	39	1	586	3	Y	115	153	1	48
						127	9							
05		868 N	NO RPT	-0-	-868					Y	NO RPT			48

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 265164			COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798			
12		4526 X	4511	-0-	-15	61	1	3897	3	Y	503	502	0	19
						553	9							
01		4945 X	4945	-0-	-0-	57	1	4357	3	Y	482	481	0	20
						1	4	530	9					
02		5017 X	5017	-0-	-0-	163	1	4290	3	Y	388	392	0	16
						137	4	427	9					
03		4935 X	4935	-0-	-0-	162	1	4302	3	Y	425	425	0	16
						3	4	468	9					
04		4380 X	4077	-0-	-303	93	1	3621	3	Y	327	338	0	5
						3	4	360	9					
05		4526 X	NO RPT	-0-	-4526					Y	NO RPT			5

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 265166			COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503			
12		4743 X	4290	-0-	-453	59	1	3727	3	Y	458	456	0	22
						504	9							
01		4743 X	4456	-0-	-287	52	1	3927	3	Y	434	434	0	22
						477	9							
02		4284 X	3930	-0-	-354	126	1	3342	3	Y	322	327	0	17
						108	4	354	9					
03		4822 X	4822	-0-	-0-	157	1	4157	3	Y	459	455	0	21
						3	4	505	9					
04		4590 X	4200	-0-	-390	94	1	3684	3	Y	381	392	0	10
						3	4	419	9					
05		4464 X	NO RPT	-0-	-4464					Y	NO RPT			10

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 265243			COMPL. DATE 11/26/2011			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423			
12		1718 N	1718	-0-	-0-	125	1	1095	3	Y	443	436	0	17
						11	4	487	9					
01		1622 N	1622	-0-	-0-	127	1	1034	3	Y	418	422	0	13
						1	4	460	9					
02		1827 N	1827	-0-	-0-	121	1	1203	3	Y	448	447	0	14
						10	4	493	9					
03		2036 N	2036	-0-	-0-	165	1	1357	3	Y	464	466	0	12
						4	4	510	9					
*04		1440 N	1440	-0-	-0-	126	1	927	3	Y	351	353	0	10
						1	4	386	9					
05		1426 N	NO RPT	-0-	-1426					Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 2H		RRCID -> 265379		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	191 1	5563 3	Y	917	919 0	56
						1 4	1009 9				
01	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	187 1	5532 3	Y	993	997 0	52
						1092 9					
02	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	124 1	4881 3	Y	763	781 0	34
						4 4	839 9				
03	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	160 1	5244 3	Y	848	853 0	29
						2 4	933 9				
*04	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	161 1	5227 3	Y	841	845 0	25
						925 9					
05	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT		25

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 3H		RRCID -> 265382		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465			
12	6200 X	6145	-0-	-55	-0-	178 1	5158 3	Y	735	736 0	39
						809 9					
01	6107 X	6076	-0-	-31	-0-	171 1	5057 3	Y	771	775 0	35
						848 9					
02	5544 X	5399	-0-	-145	-0-	117 1	4592 3	Y	624	637 0	22
						4 4	686 9				
03	6138 X	5852	-0-	-286	-0-	149 1	4877 3	Y	749	752 0	19
						2 4	824 9				
04	5940 X	5682	-0-	-258	-0-	147 1	4765 3	Y	700	704 0	15
						770 9					
05	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT		15

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 265386		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633			
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	36 1	315 3	Y	381	368 0	13
						3 4	419 9				
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	65 1	529 3	Y	683	678 0	18
						1 4	751 9				
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	39 1	385 3	Y	491	495 0	14
						3 4	540 9				
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	48 1	397 3	Y	356	362 0	8
						1 4	392 9				
*04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	80 1	586 3	Y	430	427 0	11
						473 9					
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		11

STANLEY RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 265442		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666			
12	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	382 1	8020 3	Y	197	198 1	93
						2 4	217 9				
01	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	381 1	8115 3	Y	198	200 1	91
						218 9					
02	7476 X	5233	-0-	-2243	-0-	244 1	4844 3	Y	127	140 1	78
						5 4	140 9				
03	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	398 1	8420 3	Y	193	197 1	74
						1 4	212 9				
*04	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	359 1	7589 3	Y	172	167 1	79
						189 9					
05	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-			Y	NO RPT		79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 265445		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	6603 X	5959	-0-	-644	-0-	263 1	5511 3	Y	167	168 1	100
						1 4	184 9				
01	6634 X	6273	-0-	-361	-0-	273 1	5811 3	Y	172	174 1	98
						189 9					
02	5992 X	2600	-0-	-3392	-0-	120 1	2399 3	Y	71	87 1	82
						3 4	78 9				
03	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	365 1	7716 3	Y	217	213 1	86
						1 4	239 9				
*04	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	293 1	6185 3	Y	167	162 1	91
						184 9					
05	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT		91

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 18H		RRCID -> 265560		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191			
12	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	69 1	5514 3	Y	1201	1211 0	56
						30 4	1321 9				
01	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	261 1	5584 3	Y	1290	1295 0	51
						8 4	1419 9				
02	5824 X	5164	-0-	-660	-0-	270 1	3898 3	Y	818	832 0	37
						96 4	900 9				
03	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	562 1	5540 3	Y	1293	1290 0	40
						3 4	1422 9				
*04	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	598 1	5841 3	Y	1058	1068 0	30
						3 4	1164 9				
05	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT		30

STANLEY RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 265563		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427			
12	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	470 1	9864 3	Y	288	284 1	47
						3 4	317 9				
01	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	488 1	10418 3	Y	272	277 1	42
						1 4	299 9				
02	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	303 1	6040 3	Y	169	189 1	22
						7 4	186 9				
03	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	561 1	11852 3	Y	290	294 1	18
						1 4	319 9				
*04	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	493 1	10422 3	Y	234	226 1	26
						257 9					
05	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			Y	NO RPT		26

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 19H		RRCID -> 265564		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090			
12	4247 X	2715	-0-	-1532	-0-	31 1	2473 3	Y	180	180 0	12
						13 4	198 9				
01	4247 X	3123	-0-	-1124	-0-	132 1	2818 3	Y	154	157 0	9
						4 4	169 9				
02	2716 X	1856	-0-	-860	-0-	113 1	1624 3	Y	72	75 0	6
						40 4	79 9				
03	3348 X	2656	-0-	-692	-0-	227 1	2234 3	Y	176	174 0	8
						1 4	194 9				
04	3240 X	3125	-0-	-115	-0-	270 1	2634 3	Y	200	200 0	8
						1 4	220 9				
05	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 5H		RRCID -> 265566		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	77 1	6568 3	Y	483	483 0		110
						531 9						
01	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	74 1	6520 3	Y	455	466 0		99
						501 9						
02	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	103 1	5783 3	Y	423	414 0		108
						465 9						
03	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	56 1	6350 3	Y	484	479 0		113
						1 4	532 9					
*04	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	68 1	6150 3	Y	407	425 0		95
						448 9						
05	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT			95

STANLEY RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 265579		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388			
12	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	428 1	8980 3	Y	272	270 1		109
						2 4	299 9					
01	10075 X	9879	-0-	-196	-0-	430 1	9161 3	Y	262	266 1		105
						288 9						
02	9100 X	4782	-0-	-4318	-0-	221 1	4409 3	Y	134	156 1		83
						5 4	147 9					
03	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	498 1	10531 3	Y	290	290 1		83
						1 4	319 9					
*04	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	437 1	9242 3	Y	239	231 1		91
						263 9						
05	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-			Y	NO RPT			91

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 20H		RRCID -> 265583		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041			
12	5859 X	5797	-0-	-62	-0-	61 1	4839 3	Y	792	800 0		42
						26 4	871 9					
01	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	234 1	4997 3	Y	793	800 0		35
						7 4	872 9					
02	5292 X	4753	-0-	-539	-0-	265 1	3808 3	Y	534	541 0		28
						93 4	587 9					
03	5859 X	5317	-0-	-542	-0-	420 1	4143 3	Y	684	686 0		26
						2 4	752 9					
*04	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	497 1	4849 3	Y	614	618 0		22
						2 4	675 9					
05	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 265588		COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362			
12	3906 X	3619	-0-	-287	-0-	485 1	2949 3	Y	168	222 1		43
						185 9						
01	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	729 1	3112 3	Y	204	177 1		70
						1 4	224 9					
02	3528 X	2791	-0-	-737	-0-	338 1	2315 3	Y	125	100 1		95
						138 9						
03	4340 X	3123	-0-	-1217	-0-	222 1	2752 3	Y	135	171 1		59
						149 9						
04	4200 X	3188	-0-	-1012	-0-	188 1	2859 3	Y	128	145 1		42
						141 9						
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			42

STUMBERG RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 266100		COMPL. DATE 11/08/2011			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500			
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-	10 0		-0-
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-			-0-
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-			Y	-0-			-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
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) 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
12	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	127 1 505 9	7953 3	Y	459 546 1	126
01	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	133 1 519 9	7736 3	Y	472 466 1	132
02	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	138 1 422 9	6971 3	Y	384 411 1	105
03	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	92 1 3 4	7471 3	Y	449 458 1	96
*04	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	78 1 459 9	7350 3	Y	417 452 1	61
05	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			Y	NO RPT	61

BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #: 2H		RRCID -> 266341		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565		
12	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	93 1 443 9	5793 3	Y	403 483 1	103
01	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	99 1 444 9	5735 3	Y	404 401 1	106
02	5264 X	4834	-0-	-430	-0-	89 1 274 9	4471 3	Y	249 289 1	66
03	5828 X	5743	-0-	-85	-0-	66 1 2 4	5295 3	Y	345 346 1	65
*04	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	60 1 397 9	5650 3	Y	361 382 1	44
05	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT	44

BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #: 3H		RRCID -> 266342		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817		
12	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	99 1 440 9	6177 3	Y	400 476 1	100
01	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	103 1 453 9	6014 3	Y	412 407 1	105
02	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	103 1 349 9	5164 3	Y	317 345 1	77
03	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	78 1 3 4	6349 3	Y	413 415 1	75
*04	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	62 1 405 9	5865 3	Y	368 401 1	42
05	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT	42

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 266348		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910		
12	2666 X	1730	-0-	-936	-0-	375 1 3 4	982 3	Y	336 349 0	44
01	2635 X	788	-0-	-1847	-0-	299 1 2 4	370 9 342 3	Y	132 130 0	46
02	2268 X	1043	-0-	-1225	-0-	337 1 1 4	145 9 363 3	Y	311 309 0	48
03	2511 X	1373	-0-	-1138	-0-	401 1 1 4	571 3 400 9	Y	364 366 0	46
04	2130 X	1078	-0-	-1052	-0-	182 1 479 9	417 3	Y	435 429 0	52
05	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT	52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		1922 X	1354	-0-	-568	-0-	153 1	927 3	Y	249	318 1		68
							274 9						
01		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	274 1	1166 3	Y	401	330 1		139
							441 9						
02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	104 1	715 3	Y	219	180 1		178
							241 9						
03		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	113 1	1396 3	Y	387	413 1		152
							426 9						
04		1830 N	1524	-0-	-306	-0-	77 1	1179 3	Y	244	300 1		96
							268 9						
05		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			96

STUMBERG RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 266353		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 8085 - 12995		

12		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	364 1	2662 3	Y	813	802 0		88
							3 4	894 9					
01		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	384 1	2902 3	Y	936	962 0		62
							1030 9						
02		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	239 1	2018 3	Y	588	600 0		50
							17 4	647 9					
03		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	320 1	2709 3	Y	731	722 0		59
							804 9						
*04		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	282 1	2494 3	Y	777	786 0		50
							3 4	855 9					
05		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			50

STUMBERG RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 266357		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7594		PERF. 8067 - 12881		

12		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	357 1	2606 3	Y	617	609 0		73
							3 4	679 9					
01		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	364 1	2749 3	Y	716	737 0		52
							788 9						
02		2604 X	2375	-0-	-229	-0-	205 1	1728 3	Y	389	399 0		42
							14 4	428 9					
03		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	287 1	2431 3	Y	555	547 0		50
							611 9						
*04		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	252 1	2230 3	Y	578	586 0		42
							3 4	636 9					
05		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			42

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 266406		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6876		PERF. 8030 - 11153		

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1		Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	207 1 7 4	4921 3 520 9	Y	473	476 0	22
01	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	218 1 13 4	4848 3 540 9	Y	491	488 0	25
02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	166 1 39 4	4097 3 396 9	Y	360	367 0	18
03	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	170 1 4 4	4519 3 534 9	Y	485	484 0	19
*04	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	174 1 7 4	4342 3 524 9	Y	476	475 0	20
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT		20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

12	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	255 1 8 4	6056 3 564 9	Y	513	516 0	16
01	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	266 1 16 4	5907 3 595 9	Y	541	538 0	19
02	5768 X	2749	-0-	-3019	-0-	99 1 23 4	2427 3 200 9	Y	182	191 0	10
03	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	224 1 5 4	5953 3 552 9	Y	502	500 0	12
*04	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	225 1 9 4	5615 3 547 9	Y	497	496 0	13
05	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT		13

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

12	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	398 1 4 4	1560 3 573 9	Y	521	512 1	88
01	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	240 1 3 4	1787 3 752 9	Y	684	621 1	151
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	51 1 15 4	1602 3 865 9	Y	786	754 1	183
03	2790 X	2696	-0-	-94	-0-	78 1 1 4	1866 3 751 9	Y	683	727 1	139
04	2700 X	1262	-0-	-1438	-0-	35 1 1 4	828 3 398 9	Y	362	437 1	64
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		64

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

12	6727 X	6022	-0-	-705	-0-	276 1 286 9	5460 3 5470 3	Y	260	252 0	38
01	6696 X	6017	-0-	-679	-0-	246 1 301 9	4775 3 4775 3	Y	274	270 0	42
02	6048 X	5120	-0-	-928	-0-	128 1 217 9	5435 3 5435 3	Y	197	204 0	35
03	6138 X	5926	-0-	-212	-0-	221 1 270 9	4877 3 4877 3	Y	245	251 0	29
04	5940 X	5393	-0-	-547	-0-	218 1 298 9		Y	271	256 0	44
05	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT		44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	259	1	5127	3	Y	243	236	0	21
						267	9							
01	6324 X	5414	-0-	-910	-0-	222	1	4941	3	Y	228	225	0	24
						251	9							
02	5936 X	3298	-0-	-2638	-0-	83	1	3073	3	Y	129	136	0	17
						142	9							
03	6572 X	5394	-0-	-1178	-0-	201	1	4932	3	Y	237	240	0	14
						261	9							
*04	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	279	1	6247	3	Y	285	269	0	30
						314	9							
05	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT			30

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

12	6665 X	5938	-0-	-727	-0-	267	1	5266	3	Y	368	356	0	38
						405	9							
01	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	229	1	5105	3	Y	355	351	0	42
						391	9							
02	4788 X	3560	-0-	-1228	-0-	88	1	3261	3	Y	192	204	0	30
						211	9							
03	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	221	1	5424	3	Y	348	353	0	25
						383	9							
04	5130 X	5127	-0-	-3	-0-	204	1	4558	3	Y	332	314	0	43
						365	9							
05	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT			43

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

12	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	623	1	6932	3	Y	85	22	1	63
						4814	4	94	9					
01	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	464	1	4951	3	Y	98	49	1	112
						2598	4	108	9					
02	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	358	1	4808	3	Y	52	51	1	113
						4599	4	57	9					
03	20057 X	20057	-0-	-0-	-0-	1767	1	16915	3	Y	177			290
						1180	4	195	9					
*04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	299	1	3360	3	Y	18	93	1	215
						808	4	20	9					
05	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			215

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	4	1	223	3	Y	73	72	0	1
						80	9							
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	16	3	4	9	Y	4	4	0	1
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	7	1	370	3	Y	73	73	0	1
						16	4	80	9					
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	173	3	Y	50	50	0	1
						55	9							
*04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	23	1	963	3	Y	254	252	0	3
						279	9							
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	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
12	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	78	1	1541	3	Y	234	227	0	30
						257	9							
01	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	67	1	1489	3	Y	341	334	0	37
						375	9							
02	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	46	1	1701	3	Y	195	203	0	29
						215	9							
03	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	71	1	1735	3	Y	232	238	0	23
						255	9							
04	1770 X	1731	-0-	-39	-0-	66	1	1472	3	Y	175	167	0	31
						193	9							
05	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

12	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	36	1	2829	3	Y	402	410	0	18
						15	4	442	9					
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	149	1	3189	3	Y	396	400	0	14
						5	4	436	9					
02	2800 X	2706	-0-	-94	-0-	157	1	2264	3	Y	208	214	0	8
						56	4	229	9					
03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	286	1	2816	3	Y	483	477	0	14
						1	4	531	9					
*04	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	337	1	3282	3	Y	489	490	0	13
						1	4	538	9					
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

12	2449 X	1891	-0-	-558	-0-	18	1	1435	3	Y	391	392	0	19
						8	4	430	9					
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	80	1	1699	3	Y	497	496	0	20
						2	4	547	9					
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	913	3	Y	224	233	0	11
						22	4	246	9					
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	148	1	1461	3	Y	412	410	0	13
						1	4	453	9					
*04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	171	1	1668	3	Y	366	368	0	11
						1	4	403	9					
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	5	1	465	3	Y	446	443	0	22
						3	4	491	9					
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	357	363	0	16
						393	9							
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	463	457	0	22
						4	4	509	9					
03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	53	1	515	3	Y	1668	1637	0	53
						1835	9							
*04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	66	1	638	3	Y	311	352	0	12
						342	9							
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:		12H	RRCID ->	266573	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7296	PERF.	7748 - 12278	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	88	1	475	3	Y	167	175	0	45
						184	9							
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	45	0	-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	223	1	490	3	Y	146	137	0	9
						8	4	161	9					
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	509	1	1065	3	Y	293	282	0	20
						1	4	322	9					
*04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	412	1	895	3	Y	266	266	0	20
						1	4	293	9					
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			20

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:		13H	RRCID ->	266574	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7877 - 12354	
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	48	1	260	3	Y	97	100	0	6
						107	9							
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	111	1	282	3	Y	101	98	0	9
						111	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	218	1	456	3	Y	149	140	0	9
						1	4	164	9					
*04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	172	1	373	3	Y	153	151	0	11
						168	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:		16H	RRCID ->	266575	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7999 - 13082	
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	130	1	707	3	Y	230	231	0	20
						253	9							
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	338	1	864	3	Y	315	306	0	29
						347	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	0	-0-
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	460	1	961	3	Y	334	313	0	21
						1	4	367	9					
*04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	448	1	975	3	Y	116	128	0	9
						1	4	128	9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		29H	RRCID ->	266583	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	8148 - 13147	
12	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	151	1	3589	3	Y	343	345	0	13
						5	4	377	9					
01	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	168	1	3726	3	Y	359	357	0	15
						10	4	395	9					
02	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	144	1	3548	3	Y	314	319	0	10
						34	4	345	9					
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	116	1	3063	3	Y	337	337	0	10
						2	4	371	9					
*04	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	149	1	3723	3	Y	414	413	0	11
						6	4	455	9					
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 26H		RRCID -> 266585			COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		5890 X	5481	-0-	-409	-0-	197 1	4684 3	Y	540	548 0		34
							6 4	594 9					
01		6262 X	5738	-0-	-524	-0-	212 1	4685 3	Y	754	747 0		41
							12 4	829 9					
02		5656 X	4822	-0-	-834	-0-	163 1	4006 3	Y	559	569 0		31
							38 4	615 9					
03		7192 X	5242	-0-	-1950	-0-	171 1	4552 3	Y	468	471 0		28
							4 4	515 9					
04		6960 X	3551	-0-	-3409	-0-	124 1	3093 3	Y	299	301 0		26
							5 4	329 9					
05		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 27H		RRCID -> 266587			COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370		

12		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	168 1	3995 3	Y	597	599 0		24
							5 4	657 9					
01		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	166 1	3681 3	Y	589	586 0		27
							10 4	648 9					
02		3920 X	3179	-0-	-741	-0-	107 1	2632 3	Y	377	385 0		19
							25 4	415 9					
03		4309 X	4242	-0-	-67	-0-	130 1	3472 3	Y	579	578 0		20
							3 4	637 9					
04		4200 X	4105	-0-	-95	-0-	134 1	3347 3	Y	562	561 0		21
							6 4	618 9					
05		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 28H		RRCID -> 266588			COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813		

12		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	70 1	1665 3	Y	363	364 0		12
							2 4	399 9					
01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	51 1	1135 3	Y	232	232 0		12
							3 4	255 9					
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	30 1	734 3	Y	97	101 0		8
							7 4	107 9					
03		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	64 1	1680 3	Y	169	169 0		8
							1 4	186 9					
*04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	66 1	1659 3	Y	163	163 0		8
							3 4	179 9					
05		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #: 11H		RRCID -> 266592			COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032		

12		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	44 1	6225 3	Y	300	300 0		42
							330 9						
01		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	63 1	6666 3	Y	330	319 0		53
							363 9						
02		6244 X	5293	-0-	-951	-0-	56 1	4941 3	Y	217	239 0		31
							57 4	239 9					
03		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	87 1	6816 3	Y	292	295 0		28
							5 4	321 9					
04		6870 X	6867	-0-	-3	-0-	67 1	6493 3	Y	278	268 0		38
							1 4	306 9					
05		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
12		8215 X	7537	-0-	-678	-0-	51 1	7147 3	Y		308	312 0			36	
							339 9									
01		7812 X	7267	-0-	-545	-0-	65 1	6784 3	Y		380	364 0			52	
							418 9									
02		7000 X	6629	-0-	-371	-0-	70 1	6181 3	Y		279	300 0			31	
							71 4									
03		7533 X	7337	-0-	-196	-0-	88 1	6901 3	Y		312	318 0			25	
							5 4									
04		7290 X	6795	-0-	-495	-0-	66 1	6450 3	Y		253	248 0			30	
							1 4									
05		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			Y		NO RPT				30	

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607																
12		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	49 1	6947 3	Y		407	409 0			53	
							448 9									
01		6882 X	6817	-0-	-65	-0-	60 1	6353 3	Y		367	364 0			56	
							404 9									
02		6216 X	5869	-0-	-347	-0-	61 1	5418 3	Y		298	318 0			36	
							62 4									
03		6882 X	6795	-0-	-87	-0-	80 1	6323 3	Y		352	357 0			31	
							5 4									
*04		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	65 1	6316 3	Y		373	355 0			49	
							1 4									
05		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			Y		NO RPT				49	

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	334	-0-	334	334	34 1	276 3	Y		22	22 0			-0-	
							24 9									
04	DLQ	G-10	1266	-0-	1266	1600	142 1	1090 3	Y		30	30 0			-0-	
							1 4									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1600			Y		NO RPT				-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537																
12		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	227 1	6609 3	Y		671	672 0			34	
							1 4									
01		7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	230 1	6812 3	Y		735	738 0			31	
							1 4									
02		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	181 1	7124 3	Y		748	757 0			22	
							6 4									
03		8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	230 1	7511 3	Y		782	784 0			20	
							3 4									
04		7590 X	7284	-0-	-306	-0-	197 1	6402 3	Y		623	627 0			16	
							685 9									
05		8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			Y		NO RPT				16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 24H		RRCID -> 266598		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	245 1	7145 3	Y	803	805 0	48
						1 4	883 9				
01	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	236 1	6989 3	Y	924	927 0	45
						1 4	1016 9				
02	7308 X	7279	-0-	-29	-0-	161 1	6297 3	Y	742	756 0	31
						5 4	816 9				
03	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	223 1	7304 3	Y	812	816 0	27
						3 4	893 9				
*04	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	214 1	6959 3	Y	771	775 0	23
						848 9					
05	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			Y	NO RPT		23

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 25H		RRCID -> 266600		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 20H		RRCID -> 266601		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241			
12	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	179 1	5229 3	Y	716	717 0	40
						1 4	788 9				
01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	164 1	4850 3	Y	848	851 0	37
						933 9					
02	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	119 1	4655 3	Y	737	750 0	24
						4 4	811 9				
03	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	147 1	4799 3	Y	826	828 0	22
						2 4	909 9				
04	5550 X	5366	-0-	-184	-0-	133 1	4330 3	Y	821	824 0	19
						903 9					
05	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT		19

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 21H		RRCID -> 266602		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001			
12	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	209 1	6093 3	Y	152	153 0	12
						1 4	167 9				
01	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	205 1	6102 3	Y	119	121 0	10
						1 4	131 9				
02	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	137 1	5386 3	Y	158	162 0	6
						5 4	174 9				
03	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	210 1	6895 3	Y	200	201 0	5
						3 4	220 9				
*04	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	207 1	6717 3	Y	193	194 0	4
						212 9					
05	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		22H	RRCID ->	266607	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7651	PERF. 8581 - 13309
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	4743 X	4431	-0-	-312	-0-	141 1 195 9	4095 3	Y	177	178 0	13	
01	4743 X	4727	-0-	-16	-0-	151 1 120 9	4456 3	Y	109	111 0	11	
02	4256 X	3937	-0-	-319	-0-	89 1 3 4	3512 3	Y	303	304 0	10	
03	4464 X	4332	-0-	-132	-0-	123 1 2 4	4040 3	Y	152	154 0	8	
04	4560 X	4177	-0-	-383	-0-	122 1 86 9	3969 3	Y	78	80 0	6	
05	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT		6	

DIAMOND H STATE			WELL #:		7H	RRCID ->	266611	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 8142 - 12111
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	155 1 10 4	1920 3	Y	297	299 0	12	
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	122 1 1 4	1470 3	Y	448	446 0	14	
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	124 1 27 4	1403 3	Y	727	728 0	13	
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	124 1 2 4	1841 3	Y	257	254 0	16	
*04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	140 1 235 9	1757 3	Y	214	220 0	10	
05	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		10	

DIAMOND H STATE			WELL #:		8H	RRCID ->	266614	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	7527	PERF. 8127 - 11917
12	3048 N	2991	-0-	-57	-0-	177 1 12 4	2200 3	Y	547	548 0	17	
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	125 1 1 4	1510 3	Y	487	486 0	18	
02	2800 N	3324	-0-	524	524	176 1 38 4	1995 3	Y	1014	1014 0	18	
03	3412 X	2888	-0-	-524	-0-	147 1 3 4	2195 3	Y	494	487 0	25	
*04	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	152 1 548 9	1900 3	Y	498	507 0	16	
05	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT		16	

RANCHO ENCANTADO			WELL #:		8H	RRCID ->	266615	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 8510 - 13148
12	4526 X	3740	-0-	-786	-0-	8 1 177 9	3555 3	Y	161	170 0	43	
01	4278 X	3542	-0-	-736	-0-	9 1 161 9	3372 3	Y	146	144 0	45	
02	4396 X	3598	-0-	-798	-0-	11 1 188 9	3399 3	Y	171	187 0	29	
03	4867 X	2644	-0-	-2223	-0-	24 1 128 9	2492 3	Y	116	121 0	24	
04	4290 X	3457	-0-	-833	-0-	9 1 156 9	3292 3	Y	142	138 0	28	
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		28	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 12H		RRCID -> 266647		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	4 1	1609 3	Y	89 95 0	24
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	98 9	1681 3	Y	99 97 0	26
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	4 1	1430 3	Y	96 105 0	17
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	109 9	1677 3	Y	103 104 0	16
04	1710 N	1572	-0-	-138	-0-	5 1	1461 3	Y	97 95 0	18
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	106 9		Y	NO RPT	18
						16 1				
						113 9				
						4 1				
						107 9				
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 6H		RRCID -> 266648		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341		
12	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	11 1	4923 3	Y	290 304 0	68
01	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	319 9	4619 3	Y	263 258 0	73
02	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	12 1	3894 3	Y	226 256 0	43
03	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	289 9	4270 3	Y	215 219 0	39
*04	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	13 1	4208 3	Y	262 253 0	48
05	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	249 9		Y	NO RPT	48
						39 1				
						1 4				
						11 1				
						288 9				
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 17H		RRCID -> 266649		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695		
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	19 1	1604 3	Y	122 119 0	23
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	134 9	1584 3	Y	103 106 0	20
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	18 1	1212 3	Y	65 65 0	20
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	113 9	1687 3	Y	104 102 0	22
*04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	22 1	1421 3	Y	103 106 0	19
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	72 9		Y	NO RPT	19
						15 1				
						114 9				
						16 1				
						113 9				
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 19H		RRCID -> 266651		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

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
12	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	34 1	2911 3	Y	156	156 0		36
						172 9						
01	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	32 1	2801 3	Y	190	191 0		35
						209 9						
02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	47 1	2614 3	Y	142	140 0		37
						156 9						
03	2914 X	1183	-0-	-1731	-0-	10 1	1110 3	Y	57	63 0		31
						63 9						
*04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	35 1	3173 3	Y	149	149 0		31
						164 9						
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			31

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

12	3224 X	3060	-0-	-164	-0-	33 1	2827 3	Y	182	182 0		40
						200 9						
01	3224 X	2997	-0-	-227	-0-	31 1	2765 3	Y	183	187 0		36
						201 9						
02	2912 X	2668	-0-	-244	-0-	44 1	2467 3	Y	143	142 0		37
						157 9						
03	3131 X	2927	-0-	-204	-0-	24 1	2702 3	Y	183	181 0		39
						201 9						
04	3030 X	2963	-0-	-67	-0-	30 1	2723 3	Y	191	194 0		36
						210 9						
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			36

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 13561 - 13776

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	5 1	2091 3	Y	98	101 0		13
						108 9						
01	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	5 1	1831 3	Y	97	95 0		15
						107 9						
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	5 1	1541 3	Y	87	93 0		9
						96 9						
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	16 1	1713 3	Y	53	55 0		7
						58 9						
04	1800 N	1307	-0-	-493	-0-	3 1	1265 3	Y	35	35 0		7
						39 9						
05	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	26	1	2233	3	N	161	158 0
						177	9					21
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	23	1	2017	3	N	97	101 0
						107	9					17
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	32	1	1811	3	N	80	79 0
						88	9					18
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	14	1	1542	3	N	33	33 0
						36	9					18
04	2070 N	1461	-0-	-609	-0-	16	1	1405	3	N	36	39 0
						40	9					15
05	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT	15
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018												
12	4464 X	4380	-0-	-84	-0-	49	1	4146	3	Y	168	169 0
						185	9					38
01	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	54	1	4792	3	Y	205	207 0
						226	9					36
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	80	1	4507	3	Y	175	172 0
						193	9					39
03	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	41	1	4651	3	Y	210	208 0
						231	9					41
*04	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	50	1	4484	3	Y	187	193 0
						206	9					35
05	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT	35
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802												
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	3	1	1154	3	Y	75	80 0
						83	9					23
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	Y	84	81 0
						92	9					26
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	3	1	877	3	Y	62	73 0
						68	9					15
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	14	1	1485	3	Y	106	105 0
						117	9					16
*04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	4	1	1452	3	Y	98	96 0
						108	9					18
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT	18
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413												
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8	3	14	9	Y	13	13 0
												-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14 0
										Y	17	17 0
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45 0
										Y	14	14 0
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14 0
										Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441												
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	45	3	7	9	Y	6	6 0
										Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	58 0
						65	1	64	9	Y	153	153 0
02	DLQ G-10	65	-0-	65	-0-					Y	47	47 0
						65				Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
						65				Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
						65				Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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) 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			
12	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	304 1 11 4	7206 3 526 9	Y	478	452 0	86			
01	8556 X	8025	-0-	-531	-0-	153 1 1 4	7378 3 493 9	Y	448	447 0	87			
02	7728 X	6943	-0-	-785	-0-	257 1 128 4	6185 3 373 9	Y	339	379 0	47			
03	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	381 1 540 9	7811 3	Y	491	493 0	45			
*04	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	365 1 486 9	7816 3	Y	442	446 0	41			
05	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			Y	NO RPT		41			
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250														
12	4991 X	914	-0-	-4077	-0-	33 1 1 4	784 3 96 9	Y	87	81 0	21			
01	2263 X	416	-0-	-1847	-0-	7 1 78 9	331 3	Y	71	71 0	21			
02	1652 X	492	-0-	-1160	-0-	16 1 8 4	379 3 89 9	Y	81	94 0	8			
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-	8 0	-0-			
04	390 N	277	-0-	-113	-0-	10 1 42 9	225 3	Y	38	37 0	1			
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		1			
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911														
12	2914 X	1669	-0-	-1245	-0-	62 1 2 4	1477 3 128 9	Y	116	111 0	13			
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	30 1 130 9	1456 3	Y	118	117 0	14			
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	42 1 21 4	1022 3 90 9	Y	82	88 0	8			
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	71 1 161 9	1456 3	Y	146	146 0	8			
*04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	69 1 165 9	1468 3	Y	150	151 0	7			
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		7			
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080														
12	6758 X	5134	-0-	-1624	-0-	228 1 1 4	4777 3 128 9	Y	116	122 1	87			
01	6076 X	4668	-0-	-1408	-0-	204 1 125 9	4339 3	Y	114	115 1	86			
02	5488 X	3111	-0-	-2377	-0-	145 1 3 4	2878 3 85 9	Y	77	84 1	79			
03	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	335 1 184 9	7075 3	Y	167	167 1	79			
*04	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	266 1 165 9	5623 3	Y	150	144 1	85			
05	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT		85			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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 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

12		9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	64 1	9130 3	Y	424	437 0		56	
							1 4	466 9						
01		9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	83 1	8834 3	Y	433	424 0		65	
							1 4	476 9						
02		8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	93 1	8300 3	Y	342	366 0		41	
							96 4	376 9						
03		9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	114 1	8872 3	Y	384	392 0		33	
							6 4	422 9						
*04		9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	88 1	8632 3	Y	436	413 0		56	
							2 4	480 9						
05		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT			56	

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436														
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	64 1	124 3	Y	40	23 1		17	
							44 9							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17 1		-0-	
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	411 1	434 3	Y	380	246 1		134	
							7 4	418 9						
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	42 1	94 3	Y	24	134 1		24	
							26 9							
*04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	12 1	27 3	Y	-0-	24 1		-0-	
05		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			-0-	

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788														
12		3162 X	2611	-0-	-551	-0-	631 1	1228 3	Y	684	493 1		384	
							752 9							
01		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	921 1	1638 3	Y	929	1012 1		301	
							1022 9							
02		1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-			Y	-0-	301 1		-0-	
03		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	713 1	1607 3	Y	789	665 1		124	
							868 9							
*04		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	931 1	2153 3	Y	737	619 1		242	
							811 9							
05		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT			242	

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346														
12		3875 X	3698	-0-	-177	-0-	8 1	3537 3	Y	139	145 0		31	
							153 9							
01		3720 X	3550	-0-	-170	-0-	9 1	3380 3	Y	146	142 0		35	
							161 9							
02		3360 X	3117	-0-	-243	-0-	10 1	2973 3	Y	122	136 0		21	
							134 9							
03		3596 X	3377	-0-	-219	-0-	30 1	3204 3	Y	130	132 0		19	
							143 9							
04		3570 X	2868	-0-	-702	-0-	7 1	2729 3	Y	120	117 0		22	
							132 9							
05		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT			22	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		3100 N	3814	-0-	714	1182	389 1	3202 3	Y	203	203 0		30
							223 9						
01		4164 X	2982	-0-	-1182	-0-	259 1	2512 3	Y	192	193 0		29
							211 9						
02		2968 X	1288	-0-	-1680	-0-	112 1	1141 3	Y	32	34 0		27
							35 9						
03		3255 X	2834	-0-	-421	-0-	234 1	2403 3	Y	177	183 0		21
							2 4	195 9					
04		3180 X	2485	-0-	-695	-0-	220 1	2084 3	Y	161	161 0		21
							4 4	177 9					
05		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 36H		RRCID -> 266901		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543			

12		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	551 1	4541 3	Y	140	142 0		7
							154 9						
01		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	439 1	4271 3	Y	251	249 0		9
							1 4	276 9					
02		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	423 1	4345 3	Y	81	82 0		8
							2 4	89 9					
03		8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	716 1	7356 3	Y	371	369 0		10
							6 4	408 9					
04		4470 X	3385	-0-	-1085	-0-	306 1	2896 3	Y	162	165 0		7
							5 4	178 9					
05		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 37H		RRCID -> 266906		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321			

12		5487 X	3768	-0-	-1719	-0-	394 1	3242 3	Y	120	118 0		34
							132 9						
01		8742 X	2668	-0-	-6074	-0-	240 1	2323 3	Y	95	96 0		33
							105 9						
02		7896 X	2567	-0-	-5329	-0-	225 1	2309 3	Y	29	29 0		33
							1 4	32 9					
03		5208 X	3116	-0-	-2092	-0-	267 1	2741 3	Y	96	103 0		26
							2 4	106 9					
*04		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	408 1	3862 3	Y	227	224 0		29
							7 4	250 9					
05		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 38H		RRCID -> 266907		COMPL. DATE 01/01/2012			TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A			

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 39H		RRCID -> 266908		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052				
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
12		3914 X	3914	-0-	-0-	154 1	3663 3	Y	83	78 0		24
01		4179 X	4179	-0-	-0-	6 4	91 9					
01		4179 X	4179	-0-	-0-	83 1	3979 3	Y	106	105 0		25
02		3808 X	3276	-0-	-532	117 9						
02		3808 X	3276	-0-	-532	126 1	3016 3	Y	65	75 0		15
03		4216 X	3722	-0-	-494	62 4	72 9					
03		4216 X	3722	-0-	-494	169 1	3457 3	Y	87	88 0		14
04		4080 X	3997	-0-	-83	96 9						
04		4080 X	3997	-0-	-83	174 1	3733 3	Y	82	82 0		14
05		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	90 9						
								Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 40H		RRCID -> 266910		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165				
12		6820 X	5948	-0-	-872	226 1	5380 3	Y	303	286 0		53
01		6851 X	5681	-0-	-1170	9 4	333 9					
01		6851 X	5681	-0-	-1170	109 1	5231 3	Y	310	310 0		53
02		6300 X	5004	-0-	-1296	341 9						
02		6300 X	5004	-0-	-1296	186 1	4488 3	Y	215	242 0		26
03		6975 X	5742	-0-	-1233	93 4	237 9					
03		6975 X	5742	-0-	-1233	250 1	5128 3	Y	331	333 0		24
*04		6130 X	6130	-0-	-0-	364 9						
*04		6130 X	6130	-0-	-0-	260 1	5555 3	Y	286	289 0		21
05		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	315 9						
								Y	NO RPT			21

FOGMT		WELL #: 6SH		RRCID -> 266924		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275				
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			333

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 44H		RRCID -> 266938		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156				
12		1183 N	1183	-0-	-0-	120 1	993 3	Y	64	65 0		8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	70 9						
02		554 N	554	-0-	-0-	48 1	495 3	Y	10	9 0		6
03		1286 N	1286	-0-	-0-	11 9						
03		1286 N	1286	-0-	-0-	108 1	1113 3	Y	58	60 0		4
*04		1238 N	1238	-0-	-0-	1 4	64 9					
*04		1238 N	1238	-0-	-0-	112 1	1059 3	Y	59	59 0		4
05		620 N	NO RPT	-0-	-620	2 4	65 9					
								Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 45H		RRCID -> 266939		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032				
12		1295 N	1295	-0-	-0-	131 1	1078 3	Y	78	80 0		14
01		1610 N	1610	-0-	-0-	86 9						
01		1610 N	1610	-0-	-0-	143 1	1388 3	Y	72	73 0		13
02		979 N	979	-0-	-0-	79 9						
02		979 N	979	-0-	-0-	86 1	878 3	Y	14	14 0		13
03		1240 N	1240	-0-	-0-	15 9						
03		1240 N	1240	-0-	-0-	106 1	1085 3	Y	44	47 0		10
*04		1804 N	1804	-0-	-0-	1 4	48 9					
*04		1804 N	1804	-0-	-0-	163 1	1550 3	Y	80	79 0		11
05		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	3 4	88 9					
								Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	93 1	766 3	Y	70	71 0		11	
						77 9							
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	91 1	880 3	Y	62	63 0		10	
						68 9							
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	56 1	576 3	Y	13	14 0		9	
						14 9							
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	111 1	1141 3	Y	70	72 0		7	
						1 4							
04	1020 N	984	-0-	-36	-0-	87 1	832 3	Y	57	57 0		7	
						2 4							
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			7	

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

12	5766 X	3848	-0-	-1918	-0-	169 1	3547 3	Y	119	120 1		48
						1 4						
01	4216 X	3769	-0-	-447	-0-	163 1	3477 3	Y	117	119 1		46
						129 9						
02	3808 X	1690	-0-	-2118	-0-	77 1	1549 3	Y	56	66 1		36
						2 4						
03	4216 X	4165	-0-	-51	-0-	182 1	3849 3	Y	122	123 1		35
						134 9						
*04	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	251 1	5308 3	Y	151	143 1		43
						166 9						
05	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			43

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

12	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	254 1	5800 3	Y	176	178 1		46
						194 9						
01	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	253 1	5980 3	Y	195	207 1		34
						215 9						
02	5124 X	4275	-0-	-849	-0-	179 1	3965 3	Y	119	116 1		37
						131 9						
03	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	260 1	6085 3	Y	169	177 1		29
						186 9						
*04	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	241 1	5565 3	Y	152	151 1		30
						167 9						
05	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

12	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	50 1	8405 3	Y	485	489 0		21
						1 4						
01	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	40 1	8674 3	Y	512	506 0		27
						1 4						
02	8036 X	7231	-0-	-805	-0-	34 1	6735 3	Y	409	420 0		16
						12 4						
03	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	41 1	8462 3	Y	514	515 0		15
						7 4						
*04	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	38 1	8171 3	Y	492	491 0		16
						541 9						
05	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 266945		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		2573 X	1617	-0-	-956	-0-	9 1	1527 3	Y	74	75 0		7
							81 9						
01		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	7 1	1549 3	Y	84	83 0		8
							92 9						
02		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	7 1	1463 3	Y	102	104 0		6
							3 4	112 9					
03		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	9 1	1708 3	Y	130	130 0		6
							1 4	143 9					
*04		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	11 1	2290 3	Y	106	106 0		6
							117 9						
05		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 266946		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556			
12		5766 X	5484	-0-	-282	-0-	30 1	5058 3	Y	359	363 0		17
							1 4	395 9					
01		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	23 1	4795 3	Y	364	360 0		21
							400 9						
02		4396 X	3990	-0-	-406	-0-	18 1	3677 3	Y	262	271 0		12
							7 4	288 9					
03		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	22 1	4653 3	Y	318	319 0		11
							4 4	350 9					
*04		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	23 1	4978 3	Y	335	335 0		11
							369 9						
05		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT			11

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 267110		COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654			
12		2728 X	2295	-0-	-433	-0-	40 1	2171 3	Y	76			258
							84 9						
01		1953 X	1117	-0-	-836	-0-	47 1	1009 3	Y	55			313
							61 9						
02		1512 X	1151	-0-	-361	-0-	18 1	1065 3	Y	62	189 1		186
							68 9						
03		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	48 1	1704 3	Y	282			468
							310 9						
04		2220 X	1556	-0-	-664	-0-	32 1	1465 3	Y	54			522
							59 9						
05		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT			522

STUMBERG RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 267111		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309			
12		3255 X	2277	-0-	-978	-0-	17 1	1291 3	Y	881	884 0		52
							969 9						
01		2759 X	1716	-0-	-1043	-0-	44 1	1190 3	Y	438	445 0		45
							482 9						
02		2492 X	2234	-0-	-258	-0-	117 1	1727 3	Y	348	345 0		48
							7 4	383 9					
03		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	220 1	2786 3	Y	586	586 0		48
							645 9						
*04		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	303 1	2674 3	Y	621	626 0		43
							4 4	683 9					
05		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			43

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 267112		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358			
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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12	2697 X	2610	-0-	-87	-0-	29	1	2276	3	Y	277	279	0	23
						305	9							
01	2542 X	2262	-0-	-280	-0-	73	1	1954	3	Y	214	217	0	20
						235	9							
02	2296 X	2265	-0-	-31	-0-	128	1	1888	3	Y	220	218	0	22
						7	4	242	9					
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	232	1	2946	3	Y	367	368	0	21
						404	9							
*04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	308	1	2724	3	Y	308	311	0	18
						5	4	339	9					
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			18

STUMBERG RANCH			WELL #:		18H	RRCID ->	267115	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8450 - 13188	
12	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	25	1	1927	3	Y	468	469	0	14
						515	9							
01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	50	1	1350	3	Y	295	296	0	13
						325	9							
02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	3	Y	347	342	0	18
						5	4	382	9					
03	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	139	1	1770	3	Y	483	484	0	17
						531	9							
*04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	142	1	1251	3	Y	358	361	0	14
						2	4	394	9					
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		23H	RRCID ->	267118	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8533 - 13335	
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	13	1	2180	3	Y	163	164	0	10
						179	9							
01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	10	1	2114	3	Y	165	163	0	12
						182	9							
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	6	1	1153	3	Y	86	90	0	8
						2	4	95	9					
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	8	1	1661	3	Y	125	125	0	8
						1	4	138	9					
*04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	9	1	1886	3	Y	148	147	0	9
						163	9							
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		24H	RRCID ->	267119	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8448 - 13284	
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	10	1	1691	3	Y	123	123	0	4
						135	9							
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	8	1	1617	3	Y	121	120	0	5
						133	9							
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	7	1	1505	3	Y	140	141	0	4
						3	4	154	9					
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	3	Y	174	174	0	4
						1	4	191	9					
*04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	10	1	2147	3	Y	116	117	0	3
						128	9							
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 47H		RRCID -> 267120		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177								
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
12		5146 X	4519	-0-	-627	-0-	55 1	3928 3	Y	487	487 0					62
							536 9									
01		4712 X	4423	-0-	-289	-0-	50 1	3809 3	Y	513	526 0					49
							564 9									
02		4144 X	3497	-0-	-647	-0-	91 1	3190 3	Y	173	180 0					42
							26 4	190 9								
03		4712 X	4387	-0-	-325	-0-	121 1	3710 3	Y	505	506 0					41
							556 9									
04		4560 X	4193	-0-	-367	-0-	107 1	3594 3	Y	442	437 0					46
							6 4	486 9								
05		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT						46

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 48H		RRCID -> 267122		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113								
12		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	81 1	5776 3	Y	386	384 0					48
							425 9									
01		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	75 1	5702 3	Y	437	447 0					38
							481 9									
02		5404 X	5184	-0-	-220	-0-	137 1	4832 3	Y	159	164 0					33
							40 4	175 9								
03		5983 X	5209	-0-	-774	-0-	152 1	4657 3	Y	364	367 0					30
							400 9									
04		5790 X	5546	-0-	-244	-0-	149 1	4983 3	Y	369	364 0					35
							8 4	406 9								
05		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT						35

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 49H		RRCID -> 267133		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182								
12		4712 X	3795	-0-	-917	-0-	50 1	3559 3	Y	169	171 0					26
							186 9									
01		4557 X	3942	-0-	-615	-0-	47 1	3590 3	Y	277	280 0					23
							305 9									
02		4116 X	2902	-0-	-1214	-0-	77 1	2715 3	Y	80	84 0					19
							22 4	88 9								
03		4247 X	4122	-0-	-125	-0-	121 1	3695 3	Y	278	278 0					19
							306 9									
04		4020 X	3853	-0-	-167	-0-	105 1	3469 3	Y	249	246 0					22
							5 4	274 9								
05		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT						22

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 27H		RRCID -> 267134		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359								
12		4340 X	3697	-0-	-643	-0-	103 1	3254 3	Y	302	302 0					15
							8 4	332 9								
01		4185 X	3852	-0-	-333	-0-	116 1	3447 3	Y	261	262 0					14
							2 4	287 9								
02		3780 X	3246	-0-	-534	-0-	108 1	2805 3	Y	199	201 0					12
							114 4	219 9								
03		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	118 1	3709 3	Y	297	297 0					12
							11 4	327 9								
04		3720 X	3686	-0-	-34	-0-	89 1	3321 3	Y	242	244 0					10
							10 4	266 9								
05		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT						10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	130	1	4102	3	Y	546	544	0			18
						10	4	601	9							
01	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	140	1	4163	3	Y	450	452	0			16
						2	4	495	9							
02	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	141	1	3688	3	Y	367	368	0			15
						151	4	404	9							
03	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	148	1	4639	3	Y	467	467	0			15
						13	4	514	9							
*04	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	121	1	4509	3	Y	379	381	0			13
						14	4	417	9							
05	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

12	6138 X	5063	-0-	-1075	-0-	142	1	4477	3	Y	394	396	0			25
						11	4	433	9							
01	6231 X	5572	-0-	-659	-0-	166	1	4931	3	Y	429	428	0			26
						3	4	472	9							
02	5628 X	4693	-0-	-935	-0-	154	1	4021	3	Y	321	323	0			24
						165	4	353	9							
03	6231 X	5828	-0-	-403	-0-	162	1	5102	3	Y	499	498	0			25
						15	4	549	9							
04	6030 X	5613	-0-	-417	-0-	133	1	4995	3	Y	426	428	0			23
						16	4	469	9							
05	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					23

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	13	1	829	3	Y	311	317	0			35
						1	4	342	9							
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	83	1	944	3	Y	480	444	0			71
						1	4	528	9							
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	57	1	582	3	Y	272	301	0			42
						13	4	299	9							
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	102	1	871	3	Y	366	375	0			33
						1	4	403	9							
*04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	104	1	1009	3	Y	406	408	0			31
						447	9									
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					31

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

12	4278 X	4272	-0-	-6	-0-	57	1	3573	3	Y	580	582	0			42
						4	4	638	9							
01	4433 X	3336	-0-	-1097	-0-	226	1	2558	3	Y	501	477	0			66
						1	4	551	9							
02	4004 X	2031	-0-	-1973	-0-	150	1	1556	3	Y	263	295	0			34
						36	4	289	9							
03	3937 X	3556	-0-	-381	-0-	321	1	2752	3	Y	435	442	0			27
						4	4	479	9							
*04	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	385	1	3757	3	Y	568	566	0			29
						625	9									
05	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 267225		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8059		PERF. 8846 - 13888		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		3255 X	1994	-0-	-1261	-0-	41 1	1775 3	Y	160	159 0		15
							2 4	176 9					
01		3782 X	1212	-0-	-2570	-0-	20 1	1059 3	Y	120	117 0		18
							1 4	132 9					
02		3976 X	1679	-0-	-2297	-0-	48 1	1407 3	Y	181	162 0		37
							25 4	199 9					
03		4402 X	1476	-0-	-2926	-0-	50 1	1248 3	Y	160	184 0		13
							2 4	176 9					
04		2220 X	700	-0-	-1520	-0-	25 1	578 3	Y	84	83 0		14
							5 4	92 9					
05		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			14

BEINHORN RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 267233		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8034		PERF. 8466 - 13986		
12		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	106 1	4582 3	Y	430	427 0		22
							6 4	473 9					
01		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	94 1	5001 3	Y	469	456 0		35
							6 4	516 9					
02		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	113 1	3365 3	Y	298	270 0		63
							61 4	328 9					
03		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	220 1	5458 3	Y	409	451 0		21
							9 4	450 9					
*04		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	249 1	5765 3	Y	480	475 0		26
							46 4	528 9					
05		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT			26

BEINHORN RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 267236		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 8554 - 14005		
12		5642 X	5111	-0-	-531	-0-	104 1	4516 3	Y	441	438 0		22
							6 4	485 9					
01		5642 X	4756	-0-	-886	-0-	79 1	4189 3	Y	439	426 0		35
							5 4	483 9					
02		5124 X	2927	-0-	-2197	-0-	86 1	2541 3	Y	231	210 0		56
							46 4	254 9					
03		5673 X	5377	-0-	-296	-0-	192 1	4770 3	Y	370	405 0		21
							8 4	407 9					
04		5130 X	4851	-0-	-279	-0-	181 1	4203 3	Y	394	391 0		24
							34 4	433 9					
05		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 267264		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 8388 - 14106		
12		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	129 1	4861 3	Y	561	588 0		33
							617 9						
01		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	51 1	4554 3	Y	550	545 0		38
							605 9						
02		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	79 1	4312 3	Y	390	393 0		35
							40 4	429 9					
03		5208 X	4813	-0-	-395	-0-	91 1	4153 3	Y	517	509 0		43
							569 9						
04		5040 X	5029	-0-	-11	-0-	118 1	4265 3	Y	587	586 0		44
							646 9						
05		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
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) 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	
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	94 1 241 9	3550 3	Y	219	230 0	4	
01	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	38 1 253 9	3420 3	Y	230	227 0	7	
02	2996 X	2689	-0-	-307	-0-	45 1 23 4	2453 3	Y	153	154 0	6	
03	3720 X	3696	-0-	-24	-0-	74 1 248 9	3374 3	Y	225	221 0	10	
04	3660 X	3472	-0-	-188	-0-	88 1 231 9	3153 3	Y	210	210 0	10	
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT		10	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 267278		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426		
12	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	131 1 469 9	4963 3	Y	426	441 0	19	
01	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	53 1 490 9	4751 3	Y	445	440 0	24	
02	4284 X	4266	-0-	-18	-0-	70 1 35 4	3795 3	Y	333	335 0	22	
03	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	97 1 1 4	4427 3	Y	452	444 0	30	
04	5100 X	4080	-0-	-1020	-0-	101 1 338 9	3641 3	Y	307	308 0	29	
05	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT		29	

STANLEY RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 267279		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763		
12	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	460 1 3 4	9517 3	Y	346	369 1	235	
01	9641 X	9418	-0-	-223	-0-	410 1 3 4	8605 3	Y	364	346 1	253	
02	8708 X	6410	-0-	-2298	-0-	296 1 13 4	5885 3	Y	196	224 1	225	
03	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	485 1 1 4	10033 3	Y	359	363 1	221	
04	9330 X	8283	-0-	-1047	-0-	368 1 1 4	7672 3	Y	220	241 1	200	
05	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-		242 9	Y	NO RPT		200	

STANLEY RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 267280		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965		
12	11067 X	11012	-0-	-55	-0-	485 1 3 4	10019 3	Y	459	493 1	230	
01	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	468 1 3 4	9828 3	Y	459	442 1	247	
02	9660 X	7337	-0-	-2323	-0-	336 1 14 4	6680 3	Y	279	311 1	215	
03	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	497 1 1 4	10293 3	Y	425	440 1	200	
*04	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	458 1 1 4	9545 3	Y	419	420 1	199	
05	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-		461 9	Y	NO RPT		199	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

12		12059 X	11923	-0-	-136	-0-	530	1	10952	3	Y	398	422	1	101
							3	4	438	9					
01		11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	503	1	10579	3	Y	399	382	1	118
							4	4	439	9					
02		10136 X	6932	-0-	-3204	-0-	319	1	6361	3	Y	216	250	1	84
							14	4	238	9					
03		12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	554	1	11475	3	Y	388	393	1	79
							1	4	427	9					
04		10860 X	10824	-0-	-36	-0-	479	1	9973	3	Y	337	344	1	72
							1	4	371	9					
05		11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT			72

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665															
12		7533 X	6390	-0-	-1143	-0-	286	1	5909	3	Y	175	193	1	240
							2	4	193	9					
01		7595 X	7155	-0-	-440	-0-	315	1	6618	3	Y	200	188	1	252
							2	4	220	9					
02		6860 X	3918	-0-	-2942	-0-	181	1	3612	3	Y	106	122	1	236
							8	4	117	9					
03		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	424	1	8787	3	Y	256	248	1	244
							1	4	282	9					
*04		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	324	1	6768	3	Y	200	207	1	237
							1	4	220	9					
05		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT			237

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670															
12		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	40	1	5718	3	Y	312	314	0	39
							343	9							
01		6076 X	6059	-0-	-17	-0-	54	1	5654	3	Y	319	311	0	47
							351	9							
02		5488 X	4557	-0-	-931	-0-	47	1	4194	3	Y	244	262	0	29
							48	4	268	9					
03		6045 X	5981	-0-	-64	-0-	71	1	5539	3	Y	334	335	0	28
							4	4	367	9					
04		5880 X	5781	-0-	-99	-0-	56	1	5409	3	Y	286	277	0	37
							1	4	315	9					
05		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			37

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449															
12		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	21	1	2968	3	Y	148	150	0	19
							163	9							
01		3162 X	2972	-0-	-190	-0-	27	1	2802	3	Y	130	130	0	19
							143	9							
02		3080 X	2729	-0-	-351	-0-	29	1	2544	3	Y	115	121	0	13
							29	4	127	9					
03		3410 X	2801	-0-	-609	-0-	34	1	2626	3	Y	126	128	0	11
							2	4	139	9					
04		3090 X	2568	-0-	-522	-0-	24	1	2434	3	Y	99	97	0	13
							1	4	109	9					
05		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
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) 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	
12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	43 1	6067 3	Y	301	298 0	38	
						331 9						
01	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	53 1	5579 3	Y	271	268 0	41	
						298 9						
02	4340 X	4097	-0-	-243	-0-	43 1	3815 3	Y	177	196 0	22	
						44 4	195 9					
03	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	64 1	5072 3	Y	228	230 0	20	
						4 4	251 9					
*04	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	50 1	4837 3	Y	209	202 0	27	
						1 4	230 9					
05	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT		27	

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056												
12	2139 X	1971	-0-	-168	-0-	183 1	1451 3	Y	304	304 0	15	
						3 4	334 9					
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	219 1	1555 3	Y	387	382 0	20	
						1 4	426 9					
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	98 1	717 3	Y	203	207 0	16	
						2 4	223 9					
03	3100 N	3286	-0-	186	186	310 1	2193 3	Y	710	711 0	15	
						2 4	781 9					
*04	3000 N	4242	-0-	1242	1428	338 1	3144 3	Y	690	691 0	14	
						1 4	759 9					
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	281			Y	NO RPT		14	

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243												
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	94 1	1166 3	Y	395	397 0	11	
						6 4	435 9					
01	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	160 1	1918 3	Y	766	761 0	16	
						1 4	843 9					
02	2800 N	2853	-0-	53	53	139 1	1572 3	Y	1011	1014 0	13	
						30 4	1112 9					
03	1864 N	1811	-0-	-53	-0-	91 1	1363 3	Y	323	320 0	16	
						2 4	355 9					
*04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	112 1	1403 3	Y	362	368 0	10	
						398 9						
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		10	

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917												
12	3410 X	2764	-0-	-646	-0-	18 1	2505 3	Y	219	234 0	33	
						241 9						
01	5487 X	4635	-0-	-852	-0-	40 1	4202 3	Y	357	335 0	55	
						393 9						
02	4956 X	3862	-0-	-1094	-0-	39 1	3468 3	Y	286	303 0	38	
						40 4	315 9					
03	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	63 1	4905 3	Y	408	408 0	38	
						3 4	449 9					
*04	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	47 1	4632 3	Y	360	348 0	50	
						1 4	396 9					
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT		50	

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		WELL #: 15H		RRCID -> 267388		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8316 - 14333	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-		

LA BANDERA RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 267389		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 6438		PERF. 7205 - 12352				
12	1085 X	527	-0-	-558	-0-	142	1	277	3	Y	98	106	1	80
						108	9							
01	1643 X	916	-0-	-727	-0-	282	1	502	3	Y	120	156	1	44
						132	9							
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-	44	1	-0-
03	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	240	1	542	3	Y	221	186	1	35
						243	9							
04	900 N	752	-0-	-148	-0-	165	1	382	3	Y	186	158	1	63
						205	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			63

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 267390		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8298 - 14391				
12	3100 N	3265	-0-	165	165	79	1	2987	3	Y	181	187	0	7
						199	9							
01	3100 N	3442	-0-	342	507	36	1	3208	3	Y	180	179	0	8
						198	9							
02	2800 N	2546	-0-	-254	253	44	1	2368	3	Y	102	103	0	7
						22	4	112	9					
03	2856 N	2603	-0-	-253	-0-	53	1	2399	3	Y	137	135	0	9
						151	9							
*04	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	65	1	2357	3	Y	165	164	0	10
						182	9							
05	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 267391		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 8215 - 14471				
12	4340 X	4101	-0-	-239	-0-	95	1	3576	3	Y	391	408	0	19
						430	9							
01	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	44	1	3941	3	Y	412	407	0	24
						453	9							
02	3724 X	3471	-0-	-253	-0-	57	1	3109	3	Y	251	253	0	22
						29	4	276	9					
03	4216 X	3939	-0-	-277	-0-	76	1	3449	3	Y	376	370	0	28
						414	9							
04	4260 X	3929	-0-	-331	-0-	95	1	3434	3	Y	364	364	0	28
						400	9							
05	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 267392		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 7897		PERF. 8460 - 14544				
12	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	114	1	4305	3	Y	357	370	0	21
						393	9							
01	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	49	1	4340	3	Y	391	386	0	26
						430	9							
02	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	76	1	4137	3	Y	277	279	0	24
						38	4	305	9					
03	4340 X	3899	-0-	-441	-0-	77	1	3494	3	Y	298	294	0	28
						328	9							
*04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	105	1	3803	3	Y	321	320	0	29
						353	9							
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 267393		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	3317 X	1941	-0-	-1376	-0-	49 1 34 9	1858 3	Y	31 35 0	8
01	3596 X	1781	-0-	-1815	-0-	19 1 62 9	1700 3	Y	56 56 0	8
02	3388 X	2405	-0-	-983	-0-	42 1 21 4	2275 3	Y	61 61 0	8
03	3844 X	2132	-0-	-1712	-0-	44 1 81 9	2007 3	Y	74 73 0	9
04	3720 X	1951	-0-	-1769	-0-	51 1 81 9	1819 3	Y	74 74 0	9
05	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT	9
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 267394		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309		
12	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	178 1 625 9	6728 3	Y	568 590 0	32
01	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	70 1 635 9	6236 3	Y	577 571 0	38
02	5936 X	5738	-0-	-198	-0-	95 1 48 4	5167 3	Y	389 391 0	36
03	6634 X	6053	-0-	-581	-0-	117 1 1 4	5375 3	Y	509 500 0	45
04	6540 X	5754	-0-	-786	-0-	141 1 519 9	5094 3	Y	472 472 0	45
05	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			Y	NO RPT	45
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 24H		RRCID -> 267395		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321		
12	2604 X	2555	-0-	-49	-0-	6 1 114 9	2435 3	Y	104 111 0	29
01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	6 1 109 9	2183 3	Y	99 97 0	31
02	2044 X	1865	-0-	-179	-0-	6 1 69 9	1790 3	Y	63 78 0	16
03	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	27 1 119 9	2894 3	Y	108 107 0	17
*04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	7 1 74 9	2473 3	Y	67 66 0	18
05	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT	18
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 25H		RRCID -> 267396		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439		
12	3875 X	3736	-0-	-139	-0-	8 1 146 9	3582 3	Y	133 139 0	26
01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	8 1 142 9	3272 3	Y	129 126 0	29
02	2968 X	2134	-0-	-834	-0-	7 1 86 9	2041 3	Y	78 93 0	14
03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	31 1 143 9	3217 3	Y	130 129 0	15
*04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	9 1 131 9	3311 3	Y	119 116 0	18
05	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	3	1	1385	3	Y	71	73 0	12
						78	9						
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	3	1	1026	3	Y	55	54 0	13
						61	9						
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	7	1	2134	3	Y	119	121 0	11
						131	9						
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	13	1	1346	3	Y	66	70 0	7
						73	9						
*04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	4	1	1534	3	Y	86	83 0	10
						95	9						
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT		10

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

12	3100 N	3980	-0-	880	880	389	1	3271	3	Y	291	260 1	95
						320	9						
01	5059 X	4179	-0-	-880	-0-	382	1	3405	3	Y	356	342 1	109
						392	9						
02	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	168	1	2322	3	Y	155	211 1	53
						171	9						
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	374	1	3584	3	Y	290	301 1	42
						319	9						
*04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	379	1	3505	3	Y	309	316 1	35
						340	9						
05	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT		35

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

12	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	283	1	2375	3	Y	112	118 1	43
						123	9						
01	3596 X	3530	-0-	-66	-0-	332	1	2954	3	Y	222	201 1	64
						244	9						
02	3360 X	2756	-0-	-604	-0-	163	1	2257	3	Y	305	298 1	71
						336	9						
03	3720 X	3444	-0-	-276	-0-	285	1	2730	3	Y	390	406 1	55
						429	9						
04	3420 X	3233	-0-	-187	-0-	275	1	2547	3	Y	374	387 1	42
						411	9						
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT		42

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

12	3100 N	3296	-0-	196	196	482	1	1890	3	Y	835	766 1	132
						5	4						
01	3100 N	3104	-0-	4	200	230	1	1713	3	Y	1053	953 1	232
						3	4						
02	1794 N	1594	-0-	-200	-0-	39	1	1233	3	Y	282	413 1	101
						12	4						
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	56	1	1343	3	Y	414	431 1	84
						1	4						
04	2730 X	2611	-0-	-119	-0-	90	1	2106	3	Y	375	399 1	60
						2	4						
05	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT		60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12		3100 N	3573 -0-	473	473	25 1	2713 3	Y	758	683 1	75		
						1 4	834 9						
01		527 X	-0- -0-	-527	-0-			Y	-0-	75 1	-0-		
02		308 X	-0- -0-	-308	-0-			Y	-0-		-0-		
03		341 X	-0- -0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-		
04		3450 X	-0- -0-	-3450	-0-			Y	-0-		-0-		
05		3565 X	NO RPT -0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		-0-		

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243													
12		2945 X	2245 -0-	-700	-0-	402 1	1578 3	Y	237	238 1	39		
						4 4	261 9						
01		2635 N	2606 -0-	-29	-0-	266 1	1982 3	Y	322	291 1	70		
						4 4	354 9						
02		1789 N	1789 -0-	-0-	-0-	49 1	1524 3	Y	184	205 1	49		
						14 4	202 9						
03		2035 N	2035 -0-	-0-	-0-	65 1	1565 3	Y	367	350 1	66		
						1 4	404 9						
04		2520 N	-0- -0-	-2520	-0-			Y	-0-	66 1	-0-		
05		1984 N	NO RPT -0-	-1984	-0-			Y	NO RPT		-0-		

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204													
12		150 N	150 -0-	-0-	-0-	20 1	79 3	Y	46	61 1	11		
						51 9							
01		868 X	478 -0-	-390	-0-	43 1	320 3	Y	104	92 1	23		
						1 4	114 9						
02		784 X	598 -0-	-186	-0-	11 1	351 3	Y	212	187 1	48		
						3 4	233 9						
03		868 X	719 -0-	-149	-0-	21 1	490 3	Y	189	197 1	40		
						208 9							
*04		3565 X	3565 -0-	-0-	-0-	105 1	2451 3	Y	915	829 1	126		
						2 4	1007 9						
05		651 X	NO RPT -0-	-651	-0-			Y	NO RPT		126		

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306													
12		3720 X	3300 -0-	-420	-0-	95 1	2971 3	Y	206	206 0	17		
						7 4	227 9						
01		4093 X	4093 -0-	-0-	-0-	124 1	3694 3	Y	248	248 0	17		
						2 4	273 9						
02		3360 X	3304 -0-	-56	-0-	110 1	2884 3	Y	174	175 0	16		
						119 4	191 9						
03		3720 X	3693 -0-	-27	-0-	105 1	3314 3	Y	240	239 0	17		
						10 4	264 9						
*04		3653 X	3653 -0-	-0-	-0-	89 1	3327 3	Y	206	207 0	16		
						10 4	227 9						
05		3720 X	NO RPT -0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		16		

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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-		
04		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 26H		RRCID -> 267551			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	175 1 14 4	5511 3 624 9	Y	567	567 0	29	
01	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	204 1 3 4	6063 3 754 9	Y	685	683 0	31	
02	5852 X	5801	-0-	-51	-0-	187 1 198 4	4862 3 554 9	Y	504	506 0	29	
03	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	200 1 18 4	6267 3 685 9	Y	623	624 0	28	
*04	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	170 1 20 4	6347 3 591 9	Y	537	539 0	26	
05	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT		26	

STANLEY RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 267552			COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039	
12	10478 X	8590	-0-	-1888	-0-	386 1 3 4	7979 3 222 9	Y	202	221 1	91	
01	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	457 1 3 4	9603 3 314 9	Y	285	259 1	117	
02	8960 X	6941	-0-	-2019	-0-	323 1 14 4	6427 3 177 9	Y	161	180 1	98	
03	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	632 1 1 4	13067 3 359 9	Y	326	322 1	102	
*04	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	460 1 1 4	9579 3 286 9	Y	260	269 1	93	
05	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-			Y	NO RPT		93	

STUMBERG RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 267555			COMPL. DATE 10/13/2012			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441	
12	4743 X	1929	-0-	-2814	-0-	11 1 4 4	1740 3 174 9	Y	158	158 0	2	
01	3782 X	1641	-0-	-2141	-0-	89 1 2 4	1357 3 193 9	Y	175	174 0	3	
02	3416 X	517	-0-	-2899	-0-	32 1 3 4	424 3 58 9	Y	53	54 0	2	
03	3782 X	3416	-0-	-366	-0-	273 1 1 4	2232 3 910 9	Y	827	824 0	5	
*04	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	237 1 2 4	1829 3 394 9	Y	358	359 0	4	
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		4	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 267556			COMPL. DATE 07/24/2012			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120	
12	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	59 1 1 4	9811 3 1018 9	Y	925	934 0	51	
01	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4	9505 3 1015 9	Y	923	913 0	61	
02	8708 X	7530	-0-	-1178	-0-	34 1 12 4	6716 3 768 9	Y	698	720 0	39	
03	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	43 1 7 4	8962 3 998 9	Y	907	908 0	38	
*04	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	45 1 990 9	9694 3	Y	900	900 0	38	
05	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-			Y	NO RPT		38	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
STUMBERG RANCH			WELL #:		20H	RRCID -> 267560			COMPL. DATE 10/16/2012			TOTAL DEPTH	7865 PERF. 8489 - 13165
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	32 1	4796 3	Y	668	665 0		10
							8 4	735 9					
01		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	246 1	3760 3	Y	652	649 0		13
							7 4	717 9					
02		7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	452 1	5993 3	Y	1022	1011 0		24
							42 4	1124 9					
03		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	596 1	4865 3	Y	1838	1841 0		21
							2 4	2022 9					
*04		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	635 1	4890 3	Y	395	399 0		17
							5 4	435 9					
05		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT			17

STUMBERG RANCH			WELL #:		21H	RRCID -> 267561			COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH	7822 PERF. 8358 - 13059
12		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	29 1	4145 3	Y	495	494 0		10
							6 4	545 9					
01		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	387 1	5930 3	Y	891	885 0		16
							11 4	980 9					
02		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	247 1	3282 3	Y	455	456 0		15
							23 4	501 9					
03		6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	513 1	4185 3	Y	1643	1641 0		17
							2 4	1807 9					
*04		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	508 1	3909 3	Y	464	467 0		14
							4 4	510 9					
05		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT			14

STANLEY RANCH			WELL #:		12H	RRCID -> 267584			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH	8681 PERF. 9260 - 13893
12		11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	506 1	10452 3	Y	327	342 1		180
							3 4	360 9					
01		10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	467 1	9798 3	Y	319	306 1		193
							3 4	351 9					
02		9464 X	6826	-0-	-2638	-0-	317 1	6296 3	Y	182	206 1		169
							13 4	200 9					
03		10478 X	10414	-0-	-64	-0-	466 1	9643 3	Y	276	287 1		158
							1 4	304 9					
*04		10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	479 1	9987 3	Y	270	271 1		157
							1 4	297 9					
05		10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-			Y	NO RPT			157

WORTHY RANCH			WELL #:		15H	RRCID -> 267586			COMPL. DATE 12/11/2012			TOTAL DEPTH	8621 PERF. 9324 - 14233
12		9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	382 1	8726 3	Y	280	274 1		60
							14 4	308 9					
01		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	363 1	8419 3	Y	332	351 1		41
							365 9						
02		8036 X	7396	-0-	-640	-0-	308 1	6810 3	Y	239	238 1		42
							15 4	263 9					
03		10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	438 1	10034 3	Y	384	404 1		22
							422 9						
*04		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	376 1	8623 3	Y	303	295 1		30
							333 9						
05		8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	398	1	9097	3	Y	406	391	1			86
						15	4	447	9							
01	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	368	1	8537	3	Y	459	488	1			57
						505	9									
02	8092 X	7211	-0-	-881	-0-	299	1	6595	3	Y	275	284	1			48
						14	4	303	9							
03	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	429	1	9830	3	Y	408	433	1			23
						449	9									
*04	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	375	1	8597	3	Y	353	342	1			34
						388	9									
05	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					34

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	98	1	785	3	Y	87	87	0			3
						2	4	96	9							
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	125	1	887	3	Y	124	122	0			5
						1	4	136	9							
02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	282	1	2084	3	Y	70	71	0			4
						7	4	77	9							
03	3100 N	4402	-0-	1302	1302	525	1	3718	3	Y	141	141	0			4
						4	4	155	9							
*04	1513 N	211	-0-	-1302	-0-	20	1	184	3	Y	6	7	0			3
						7	9									
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	135	1	1068	3	Y	444	445	0			15
						2	4	488	9							
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	122	1	864	3	Y	448	442	0			21
						493	9									
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	155	1	1149	3	Y	615	616	0			20
						4	4	677	9							
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	203	1	1443	3	Y	885	889	0			16
						2	4	974	9							
*04	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	162	1	1500	3	Y	771	773	0			14
						848	9									
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

12	2914 X	2055	-0-	-859	-0-	174	1	1600	3	Y	252	251	0	3	1	3
						4	4	277	9							
01	3007 X	2750	-0-	-257	-0-	264	1	2114	3	Y	337	335	0			5
						1	4	371	9							
02	2716 X	1074	-0-	-1642	-0-	86	1	841	3	Y	131	131	0			5
						3	4	144	9							
03	3007 X	1113	-0-	-1894	-0-	117	1	831	3	Y	150	153	0			2
						165	9									
*04	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	422	1	3440	3	Y	967	960	0			9
						2	4	1064	9							
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 267771		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	25 1 7 4	3740 3 339 9	Y	308	307 0	3
01	2821 X	908	-0-	-1913	-0-	49 1 1 4	742 3 116 9	Y	105	106 0	2
02	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	247 1 23 4	3272 3 640 9	Y	582	573 0	11
03	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	391 1 1 4	3184 3 1693 9	Y	1539	1539 0	11
*04	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	329 1 3 4	2536 3 617 9	Y	561	562 0	10
05	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT		10
STUMBERG RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 267828		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128			
12	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	16 1 4 4	2419 3 339 9	Y	308	307 0	5
01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	193 1 5 4	2940 3 480 9	Y	436	433 0	8
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	160 1 15 4	2130 3 399 9	Y	363	361 0	10
03	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	226 1 1 4	1844 3 1025 9	Y	932	932 0	10
*04	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	247 1 2 4	1904 3 391 9	Y	355	356 0	9
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT		9
STUMBERG RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267831		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277			
12	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	44 1 10 4	6451 3 623 9	Y	566	564 0	8
01	7037 X	5154	-0-	-1883	-0-	277 1 8 4	4239 3 630 9	Y	573	571 0	10
02	6356 X	4373	-0-	-1983	-0-	271 1 26 4	3607 3 469 9	Y	426	424 0	12
03	6603 X	5847	-0-	-756	-0-	484 1 1 4	3941 3 1421 9	Y	1292	1292 0	12
04	6900 X	3911	-0-	-2989	-0-	402 1 4 4	3105 3 400 9	Y	364	366 0	10
05	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT		10
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 267842		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042			
12	7099 X	6368	-0-	-731	-0-	35 1 1 4	5928 3 404 9	Y	367	372 0	18
01	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	5847 3 416 9	Y	378	374 0	22
02	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	27 1 10 4	5467 3 366 9	Y	333	342 0	13
03	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	33 1 5 4	6825 3 417 9	Y	379	380 0	12
*04	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	25 1 320 9	5521 3	Y	291	292 0	11
05	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		36H	RRCID -> 267890			COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH	7972 PERF. 8470 - 15076
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

12		9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	53 1	8790 3	Y	422	426 0		23
							1 4	464 9					
01		9486 X	9239	-0-	-247	-0-	40 1	8693 3	Y	459	454 0		28
							1 4	505 9					
02		8708 X	7635	-0-	-1073	-0-	36 1	7192 3	Y	358	369 0		17
							13 4	394 9					
03		10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	49 1	10117 3	Y	500	500 0		17
							8 4	550 9					
*04		9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	41 1	8828 3	Y	395	396 0		16
							435 9						
05		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		37H	RRCID -> 267898			COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH	7991 PERF. 8694 - 15144

12		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	25 1	4022 3	Y	162	164 0		9
							178 9						
01		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	19 1	4060 3	Y	189	187 0		11
							208 9						
02		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	20 1	3954 3	Y	170	174 0		7
							7 4	187 9					
03		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	22 1	4662 3	Y	199	199 0		7
							4 4	219 9					
*04		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	19 1	4031 3	Y	190	190 0		7
							209 9						
05		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		39H	RRCID -> 267905			COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH	7979 PERF. 8776 - 15814

12		7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	42 1	7095 3	Y	596	602 0		34
							1 4	656 9					
01		8649 X	7790	-0-	-859	-0-	32 1	6987 3	Y	700	692 0		42
							1 4	770 9					
02		7812 X	4673	-0-	-3139	-0-	22 1	4168 3	Y	433	450 0		25
							7 4	476 9					
03		8649 X	8150	-0-	-499	-0-	35 1	7354 3	Y	686	686 0		25
							6 4	755 9					
04		7770 X	7475	-0-	-295	-0-	32 1	6926 3	Y	470	472 0		23
							517 9						
05		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		38H	RRCID -> 267919			COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH	8022 PERF. 8740 - 15450

12		4805 X	4609	-0-	-196	-0-	26 1	4315 3	Y	244	246 0		15
							268 9						
01		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	20 1	4262 3	Y	253	250 0		18
							278 9						
02		3724 X	3029	-0-	-695	-0-	15 1	2856 3	Y	139	145 0		12
							5 4	153 9					
03		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	26 1	5267 3	Y	256	255 0		13
							4 4	282 9					
*04		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	20 1	4333 3	Y	201	201 0		13
							221 9						
05		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102													
WORTHEY RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 267923		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8651		PERF. 9064 - 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
12		13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	529 1	12088 3	3	Y	361	351	1			76
01		12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	20 4	397 9	4	Y	365	397	1			44
02		8680 X	8387	-0-	-293	-0-	498 1	11589 3	4	Y	290	286	1			48
03		10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	1 4	402 9	4	Y	376	404	1			20
*04		9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	348 1	7703 3	4	Y	325	316	1			29
05		9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-	17 4	319 9	4	Y	NO RPT					29
							404 1	9241 3	9							
							414 9									
							374 1	8592 3	9							
							358 9									

BEINHORN RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 267924		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 8559 - 13417					
12		6448 X	6302	-0-	-146	-0-	121 1	5213 3	4	Y	874	868	0			42
01		7037 X	5779	-0-	-1258	-0-	7 4	961 9	4	Y	737	717	0			62
02		6356 X	5621	-0-	-735	-0-	92 1	4870 3	4	Y	645	580	0			127
03		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6 4	811 9	4	Y	749	836	0			40
04		6090 X	5829	-0-	-261	-0-	158 1	4669 3	4	Y	732	727	0			45
05		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-	84 4	710 9	4	Y	NO RPT					45
							231 1	5731 3	9							
							10 4	824 9	9							
							206 1	4780 3	9							
							38 4	805 9	9							

BEINHORN RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 267925		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 8745 - 13299					
12		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	148 1	6426 3	4	Y	947	938	0			38
01		5394 X	5381	-0-	-13	-0-	9 4	1042 9	4	Y	693	676	0			55
02		4872 X	4539	-0-	-333	-0-	86 1	4528 3	4	Y	523	472	0			106
03		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	5 4	762 9	4	Y	630	704	0			32
*04		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	127 1	3769 3	4	Y	678	673	0			37
05		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-	68 4	575 9	4	Y	NO RPT					37
							214 1	5297 3	9							
							9 4	693 9	9							
							199 1	4619 3	9							
							37 4	746 9	9							

BEINHORN RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 267926		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8047		PERF. 8752 - 13321					
12		5580 X	4797	-0-	-783	-0-	91 1	3952 3	4	Y	680	675	0			36
01		5239 X	4398	-0-	-841	-0-	6 4	748 9	4	Y	654	636	0			54
02		4732 X	-0-	-0-	-4732	-0-	68 1	3607 3	4	Y	-0-	12	0			42
03		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	4 4	719 9	4	Y	605	626	0			21
*04		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	180 1	4475 3	4	Y	635	627	0			29
05		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	8 4	666 9	4	Y	NO RPT					29
							187 1	4338 3	9							
							35 4	699 9	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267937		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	4464 X	4113	-0-	-351	-0-	56 1 475 9	3582 3	Y	432	428 0	21
01	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	51 1 451 9	3805 3	Y	410	409 0	22
02	3836 X	3435	-0-	-401	-0-	111 1 95 4	2937 3	Y	265	272 0	15
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	152 1 3 4	4039 3	Y	411	406 0	20
*04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	94 1 3 4	3664 3	Y	323	333 0	10
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267958		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683			
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	499 3	Y	750	737 0	2 1 14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	3100 N	12382	-0-	9282	9282	5 1 11859 9	518 3	Y	10781	10635 0	146
*04	3000 N	275	-0-	-2725	6557	6 1 13 9	256 3	Y	12	155 0	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6557			Y	NO RPT		3

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 267967		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963			
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	5 1 186 9	267 3	Y	169	166 0	1 1 4
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 1 122 9	52 3	Y	111	112 0	3
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	7 1 22 4	468 3	Y	192	191 0	4
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	7 1 182 9	719 3	Y	165	165 0	4
*04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	17 1 141 9	733 3	Y	128	129 0	3
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 267973		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 268064		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948			
12	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	60 1 410 9	3803 3	Y	373	373 0	21
01	3906 X	3609	-0-	-297	-0-	43 1 362 9	3204 3	Y	329	330 0	20
02	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	123 1 104 4	3236 3	Y	286	287 0	19
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	135 1 2 4	3558 3	Y	354	353 0	20
*04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	87 1 3 4	3414 3	Y	286	296 0	10
05	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		4681 X	4173	-0-	-508	-0-	56 1	3543 3	Y	522	522 0		19
							574 9						
01		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	48 1	3628 3	Y	491	491 0		19
							540 9						
02		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	118 1	3108 3	Y	360	365 0		14
							100 4						
03		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	141 1	3734 3	Y	453	451 0		16
							3 4						
*04		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	88 1	3458 3	Y	389	400 0		5
							3 4						
05		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827													
12		2821 X	2480	-0-	-341	-0-	35 1	2211 3	Y	213	214 0		10
							234 9						
01		3286 X	3186	-0-	-100	-0-	38 1	2839 3	Y	281	277 0		14
							309 9						
02		2968 X	2876	-0-	-92	-0-	95 1	2497 3	Y	185	189 0		10
							80 4						
03		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	125 1	3272 3	Y	262	260 0		12
							1 4						
04		3180 X	2906	-0-	-274	-0-	67 1	2616 3	Y	201	208 0		5
							2 4						
05		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT			5

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963													
12		9424 X	4864	-0-	-4560	-0-	198 1	4518 3	Y	128	142 1		28
							7 4						
01		6479 X	4633	-0-	-1846	-0-	187 1	4328 3	Y	107	124 1		11
							118 9						
02		5852 X	4849	-0-	-1003	-0-	202 1	4465 3	Y	156	145 1		22
							10 4						
03		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	306 1	6998 3	Y	264	273 1		13
							290 9						
04		6270 X	3390	-0-	-2880	-0-	134 1	3085 3	Y	155	154 1		14
							171 9						
05		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010													
12		3658 X	3162	-0-	-496	-0-	45 1	2895 3	Y	202	200 0		8
							222 9						
01		2728 X	2411	-0-	-317	-0-	28 1	2061 3	Y	293	288 0		13
							322 9						
02		2464 X	2267	-0-	-197	-0-	74 1	1948 3	Y	166	172 0		7
							62 4						
03		2728 X	1828	-0-	-900	-0-	62 1	1627 3	Y	125	129 0		3
							1 4						
*04		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	70 1	2750 3	Y	189	191 0		1
							3 4						
05		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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) 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	
12		4030 X	3221	-0-	-809	-0-	44 1	2817 3	Y	327	327 0		19	
							360 9							
01		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	37 1	2799 3	Y	316	315 0		20	
							348 9							
02		2828 X	2409	-0-	-419	-0-	76 1	2027 3	Y	218	222 0		16	
							66 4	240 9						
03		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	114 1	2995 3	Y	344	339 0		21	
							1 4	378 9						
04		3030 X	2823	-0-	-207	-0-	65 1	2519 3	Y	215	225 0		11	
							2 4	237 9						
05		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			11	

WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116														
12		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	389 1	8901 3	Y	328	286 1		59	
							15 4	361 9						
01		9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	365 1	8466 3	Y	321	343 1		37	
							353 9							
02		7224 X	4427	-0-	-2797	-0-	184 1	4066 3	Y	153	165 1		25	
							9 4	168 9						
03		11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	458 1	10494 3	Y	430	435 1		20	
							473 9							
*04		9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	388 1	8892 3	Y	322	314 1		28	
							354 9							
05		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			Y	NO RPT			28	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756														
12		3999 X	3751	-0-	-248	-0-	221 1	3159 3	Y	337	335 0		34	
							371 9							
01		3999 X	3114	-0-	-885	-0-	184 1	2555 3	Y	341	339 0		36	
							375 9							
02		3584 X	2901	-0-	-683	-0-	120 1	2366 3	Y	296	297 0		35	
							89 4	326 9						
03		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	280 1	3545 3	Y	463	470 0		28	
							7 4	509 9						
04		3810 X	3728	-0-	-82	-0-	233 1	3047 3	Y	407	405 0		30	
							448 9							
05		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT			30	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350														
12		4526 X	4240	-0-	-286	-0-	245 1	3511 3	Y	440	437 0		37	
							484 9							
01		4433 X	4165	-0-	-268	-0-	240 1	3335 3	Y	536	534 0		39	
							590 9							
02		4004 X	3914	-0-	-90	-0-	154 1	3052 3	Y	539	540 0		38	
							115 4	593 9						
03		4433 X	3753	-0-	-680	-0-	231 1	2922 3	Y	540	549 0		29	
							6 4	594 9						
04		4290 X	4028	-0-	-262	-0-	246 1	3211 3	Y	519	517 0		31	
							571 9							
05		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			31	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
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)	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	
12	3937 X	3249	-0-	-688	-0-	197	1	2818	3	Y	213	211 0	25
						234	9						
01	3906 X	3729	-0-	-177	-0-	229	1	3173	3	Y	297	296 0	26
						327	9						
02	3416 X	3317	-0-	-99	-0-	142	1	2804	3	Y	241	243 0	24
						106	4						
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	256	1	3241	3	Y	263	268 0	19
						6	4						
04	3600 X	3431	-0-	-169	-0-	221	1	2890	3	Y	291	289 0	21
						320	9						
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT		21

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 13H		RRCID -> 268289		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 8073 - 13017			
12	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	355	1	5073	3	Y	308	306 0	29
						339	9						
01	6293 X	5898	-0-	-395	-0-	368	1	5105	3	Y	386	385 0	30
						425	9						
02	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	308	1	6092	3	Y	393	394 0	29
						230	4						
03	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	429	1	5422	3	Y	475	481 0	23
						10	4						
*04	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	379	1	4948	3	Y	363	361 0	25
						399	9						
05	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT		25

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 14H		RRCID -> 268291		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7637		PERF. 7943 - 13068			
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	78	1	1110	3	Y	142	141 0	22
						156	9						
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	60	1	837	3	Y	132	131 0	23
						145	9						
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	3	Y	150	151 0	22
						57	4						
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	54	1	682	3	Y	108	112 0	18
						1	4						
*04	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	177	1	2304	3	Y	327	325 0	20
						360	9						
05	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT		20

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 15H		RRCID -> 268292		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8020 - 12907			
12	3100 N	3259	-0-	159	718	188	1	2695	3	Y	342	339 0	31
						376	9						
01	4699 X	3981	-0-	-718	-0-	231	1	3208	3	Y	493	491 0	33
						542	9						
02	2996 X	2693	-0-	-303	-0-	111	1	2189	3	Y	283	284 0	32
						82	4						
03	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	268	1	3391	3	Y	474	481 0	25
						7	4						
*04	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	244	1	3183	3	Y	423	420 0	28
						465	9						
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT		28

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 51H		RRCID -> 268293		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 1609		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		52H	RRCID -> 268294		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 1609		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05		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			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05		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			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05		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			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05		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			
12		4092 X	3422	-0-	-670	-0-	310	1	2719	3	Y	332	329	0	11
							28	4	365	9					
01		3689 X	3617	-0-	-72	-0-	350	1	2846	3	Y	381	383	0	9
							2	4	419	9					
02		3332 X	3296	-0-	-36	-0-	269	1	2657	3	Y	317	319	0	7
							21	4	349	9					
03		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	425	1	3495	3	Y	429	429	0	7
							10	4	472	9					
*04		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	464	1	3413	3	Y	394	393	0	8
							2	4	433	9					
05		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102							
MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 268309		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735	
M O	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
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	74 1	187	226 1	45
						1 4			
01	1519 N	961	-0-	-558	-0-	250 1	278	287 1	36
						306 9			
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	210 1	333	307 1	62
						366 9			
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	242 1	269	264 1	67
						296 9			
*04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	490 1	389	383 1	73
						428 9			
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-		NO RPT		73

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 40H		RRCID -> 268318		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347	
12	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	51 1	846	853 0	43
						931 9			
01	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	67 1	891	873 0	61
						1 4			
02	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	92 1	714	738 0	37
						155 4			
03	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	90 1	849	858 0	28
						15 4			
*04	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	90 1	866	862 0	32
						4 4			
05	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-		NO RPT		32

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 41H		RRCID -> 268319		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158	
12	6417 X	6162	-0-	-255	-0-	33 1	386	389 0	21
						425 9			
01	6665 X	6191	-0-	-474	-0-	43 1	382	373 0	30
						420 9			
02	6020 X	5047	-0-	-973	-0-	53 1	269	280 0	19
						91 4			
03	6603 X	6506	-0-	-97	-0-	59 1	356	359 0	16
						9 4			
*04	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	59 1	333	332 0	17
						2 4			
05	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-		NO RPT		17

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 268320		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642	
12	10478 X	10026	-0-	-452	-0-	55 1	589	596 0	37
						648 9			
01	11873 X	11748	-0-	-125	-0-	80 1	722	706 0	53
						1 4			
02	10724 X	8959	-0-	-1765	-0-	95 1	489	510 0	32
						160 4			
03	11873 X	11019	-0-	-854	-0-	99 1	653	660 0	25
						16 4			
04	11370 X	10792	-0-	-578	-0-	98 1	672	669 0	28
						4 4			
05	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-		NO RPT		28

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 50H		RRCID -> 268330		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	268331	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8464 -	14640	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

12	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	43	1	7412	3	Y	335	338	0	14
						369	9							
01	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	49	1	6735	3	Y	319	312	0	21
						1	4	351	9					
02	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	68	1	5837	3	Y	256	264	0	13
						114	4	282	9					
03	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	69	1	7120	3	Y	266	269	0	10
						11	4	293	9					
*04	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	72	1	7266	3	Y	270	269	0	11
						3	4	297	9					
05	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		44H	RRCID ->	268332	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	8434 -	14800	

12	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	38	1	6536	3	Y	449	453	0	26
						494	9							
01	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	45	1	6161	3	Y	449	440	0	35
						1	4	494	9					
02	5936 X	5740	-0-	-196	-0-	60	1	5176	3	Y	366	379	0	22
						101	4	403	9					
03	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	64	1	6532	3	Y	441	445	0	18
						10	4	485	9					
*04	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	65	1	6578	3	Y	413	411	0	20
						3	4	454	9					
05	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT			20

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	268333	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	7352 -	12364	

12	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	389	1	3273	3	Y	385	320	1	113
						424	9							
01	3100 N	3422	-0-	322	322	304	1	2712	3	Y	369	369	1	113
						406	9							
02	2800 N	3304	-0-	504	826	198	1	2739	3	Y	334	364	1	83
						367	9							
03	3566 X	2740	-0-	-826	-0-	238	1	2281	3	Y	201	253	1	31
						221	9							
*04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	296	1	2740	3	Y	160	175	1	16
						176	9							
05	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		45H	RRCID ->	268334	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	8749 -	15047	

12	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	32	1	5515	3	Y	466	469	0	25
						513	9							
01	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	39	1	5178	3	Y	455	446	0	34
						501	9							
02	4732 X	4637	-0-	-95	-0-	48	1	4138	3	Y	336	348	0	22
						81	4	370	9					
03	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	49	1	5085	3	Y	413	417	0	18
						8	4	454	9					
*04	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	53	1	5343	3	Y	424	422	0	20
						2	4	466	9					
05	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	253 1	1064 3	Y	392	495 1		112
							3 4	431 9					
01		1736 N	1613	-0-	-123	-0-	479 1	775 3	Y	326	378 1		60
							359 9						
02		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	505 1	1203 3	Y	425	394 1		91
							468 9						
03		917 N	917	-0-	-0-	-0-	221 1	376 3	Y	291	295 1		87
							320 9						
04		1560 N	747	-0-	-813	-0-	115 1	310 3	Y	293	310 1		70
							322 9						
05		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			70

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422													
12		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	226 1	1901 3	Y	80	65 1		20
							88 9						
01		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	254 1	2263 3	Y	147	130 1		37
							162 9						
02		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	154 1	2131 3	Y	112	124 1		25
							123 9						
03		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	237 1	2267 3	Y	74	91 1		8
							81 9						
*04		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	237 1	2196 3	Y	95	97 1		6
							105 9						
05		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			6

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190													
12		2945 X	927	-0-	-2018	-0-	97 1	816 3	Y	13	14 1		1
							14 9						
01		6169 X	1328	-0-	-4841	-0-	131 1	1169 3	Y	25	23 1		3
							28 9						
02		4900 X	1223	-0-	-3677	-0-	80 1	1098 3	Y	41	38 1		6
							45 9						
03		4061 X	1038	-0-	-3023	-0-	95 1	911 3	Y	29	34 1		1
							32 9						
04		1980 X	1348	-0-	-632	-0-	127 1	1171 3	Y	45	45 1		1
							50 9						
05		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196													
12		3441 X	2502	-0-	-939	-0-	127 1	2202 3	Y	147	164 1		36
							11 4	162 9					
01		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	7 1	3060 3	Y	137	143 1		30
							1 4	151 9					
02		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	87 1	3181 3	Y	195	144 1		81
							1 4	215 9					
03		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	12 1	2817 3	Y	170	227 1		24
							187 9						
04		2790 X	2692	-0-	-98	-0-	20 1	2479 3	Y	175	161 1		38
							193 9						
05		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	615 1	5390 3	Y	701	694 0		25
							56 4	771 9					
01		6696 X	6325	-0-	-371	-0-	603 1	4904 3	Y	740	745 0		20
							4 4	814 9					
02		6048 X	4872	-0-	-1176	-0-	385 1	3799 3	Y	598	601 0		17
							30 4	658 9					
03		6386 X	5717	-0-	-669	-0-	539 1	4439 3	Y	660	662 0		15
							13 4	726 9					
04		6480 X	5263	-0-	-1217	-0-	552 1	4057 3	Y	593	593 0		15
							2 4	652 9					
05		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280													
12		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	89 1	1546 3	Y	136	151 1		32
							8 4	150 9					
01		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	5 1	1876 3	Y	135	139 1		28
							149 9						
02		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	48 1	1715 3	Y	196	145 1		79
							216 9						
03		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	7 1	1695 3	Y	192	246 1		25
							211 9						
04		1950 N	1907	-0-	-43	-0-	14 1	1694 3	Y	181	168 1		38
							199 9						
05		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330													
12		7874 X	7589	-0-	-285	-0-	93 1	6626 3	Y	791	797 0		99
							870 9						
01		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	89 1	6740 3	Y	834	856 0		77
							917 9						
02		6664 X	5865	-0-	-799	-0-	152 1	5370 3	Y	272	283 0		66
							44 4	299 9					
03		7378 X	7282	-0-	-96	-0-	203 1	6204 3	Y	795	798 0		63
							875 9						
04		7140 X	6840	-0-	-300	-0-	177 1	5880 3	Y	704	695 0		72
							9 4	774 9					
05		7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			Y	NO RPT			72

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485													
12		4092 X	1397	-0-	-2695	-0-	19 1	1331 3	Y	43	42 0		9
							47 9						
01		3875 X	835	-0-	-3040	-0-	10 1	735 3	Y	82	83 0		8
							90 9						
02		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	98 1	3434 3	Y	124	121 0		11
							28 4	136 9					
03		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	212 1	6508 3	Y	362	361 0		12
							398 9						
*04		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	184 1	6108 3	Y	292	289 0		15
							9 4	321 9					
05		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		58H	RRCID ->	268458	COMPL. DATE	09/03/2012	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	8088	-	12298
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12		7626 X	6404	-0-	-1222	-0-	84 1	5972 3	Y	316	313 0			25
							348 9							
01		7905 X	6379	-0-	-1526	-0-	78 1	5925 3	Y	342	348 0			19
							376 9							
02		7168 X	2462	-0-	-4706	-0-	66 1	2311 3	Y	60	65 0			14
							19 4	66 9						
03		7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-			Y	-0-	14 0			-0-
04		6360 X	15	-0-	-6345	-0-	14 3	1 9	Y	1	1 0			-0-
05		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		59H	RRCID ->	268481	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	8079	-	12315
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	403			Y	-0-				-0-
01		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	48 1	1478 3	Y	142	140 0			2
							156 9							
*04		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	88 1	2932 3	Y	244	239 0			7
							5 4	268 9						
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				7

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		60H	RRCID ->	268482	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8267	-	12373
12		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	113 1	8029 3	Y	205	204 0			15
							226 9							
01		8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	109 1	8248 3	Y	217	222 0			10
							239 9							
02		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	144 1	5060 3	Y	66	68 0			8
							41 4	73 9						
03		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	230 1	7038 3	Y	188	189 0			7
							207 9							
*04		7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	222 1	7373 3	Y	179	176 0			10
							11 4	197 9						
05		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT				10

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		61H	RRCID ->	268483	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	8186	-	12393
12		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	36 1	2556 3	Y	204	197 0			21
							224 9							
01		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	33 1	2522 3	Y	259	262 0			18
							285 9							
02		2044 X	1435	-0-	-609	-0-	38 1	1328 3	Y	53	57 0			14
							11 4	58 9						
03		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	70 1	2158 3	Y	198	198 0			14
							218 9							
*04		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	68 1	2257 3	Y	183	181 0			16
							3 4	201 9						
05		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT				16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		2418 X	2141	-0-	-277	-0-	104 1	1799 3	Y	208	237 1		54
							9 4	229 9					
01		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	6 1	2200 3	Y	230	233 1		51
							253 9						
02		2156 X	1978	-0-	-178	-0-	46 1	1658 3	Y	249	191 1		109
							274 9						
03		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	10 1	2174 3	Y	328	393 1		44
							361 9						
*04		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	19 1	2330 3	Y	331	303 1		72
							364 9						
05		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			72

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167													
12		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	226 1	1988 3	Y	701	692 0		28
							21 4	771 9					
01		3069 X	2353	-0-	-716	-0-	194 1	1572 3	Y	533	543 0		18
							1 4	586 9					
02		2772 X	1769	-0-	-1003	-0-	120 1	1180 3	Y	418	421 0		15
							9 4	460 9					
03		3069 X	2873	-0-	-196	-0-	232 1	1910 3	Y	659	656 0		18
							6 4	725 9					
04		2970 X	2612	-0-	-358	-0-	228 1	1681 3	Y	638	637 0		19
							1 4	702 9					
05		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT			19

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422													
12		5425 X	4644	-0-	-781	-0-	90 1	3933 3	Y	559	555 0		25
							6 4	615 9					
01		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	87 1	4605 3	Y	680	660 0		45
							5 4	748 9					
02		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	244 1	7247 3	Y	823	735 0		133
							131 4	905 9					
03		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	173 1	4291 3	Y	489	585 0		37
							7 4	538 9					
*04		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	155 1	3599 3	Y	535	533 0		39
							29 4	589 9					
05		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102													
BEINHORN RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 268648			COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	6045 X	5550	-0-	-495	-0-	113	1	4922	3	Y	462	459	0			22
						7	4	508	9							
01	5766 X	5306	-0-	-460	-0-	88	1	4684	3	Y	480	466	0			36
						6	4	528	9							
02	5208 X	4687	-0-	-521	-0-	137	1	4057	3	Y	382	344	0			74
						73	4	420	9							
03	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	225	1	5574	3	Y	445	494	0			25
						9	4	490	9							
*04	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	211	1	4896	3	Y	414	412	0			27
						39	4	455	9							
05	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 64H		RRCID -> 268650			COMPL. DATE 10/17/2012			TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838					
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	61	1	1043	3	Y	60	74	1			14
						5	4	66	9							
01	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	5	1	1163	3	Y	103	93	1			10
						113	9									
*04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	13	1	1652	3	Y	119	104	1			25
						131	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BEINHORN RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 268651			COMPL. DATE 09/23/2012			TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406					
12	6045 X	5065	-0-	-980	-0-	107	1	4661	3	Y	264	262	0			19
						7	4	290	9							
01	5580 X	5214	-0-	-366	-0-	90	1	4789	3	Y	299	290	0			28
						6	4	329	9							
02	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	157	1	4675	3	Y	231	208	0			51
						85	4	254	9							
03	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	270	1	6692	3	Y	266	297	0			20
						11	4	293	9							
*04	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	272	1	6312	3	Y	224	224	0			20
						51	4	246	9							
05	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					20

BEINHORN RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 268677			COMPL. DATE 09/27/2012			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402					
12	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	122	1	5278	3	Y	501	497	0			22
						7	4	551	9							
01	7564 X	6149	-0-	-1415	-0-	104	1	5499	3	Y	491	478	0			35
						6	4	540	9							
02	7280 X	5617	-0-	-1663	-0-	165	1	4906	3	Y	415	374	0			76
						89	4	457	9							
03	8060 X	6400	-0-	-1660	-0-	230	1	5721	3	Y	399	454	0			21
						10	4	439	9							
04	6960 X	6696	-0-	-264	-0-	255	1	5927	3	Y	424	421	0			24
						48	4	466	9							
05	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12		2635 X	2055	-0-	-580	-0-		48 1	1820 3	Y		170	140 1			132
								187 9								
01		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-		39 1	2581 3	Y		281	275 1			138
								309 9								
02		2408 X	2047	-0-	-361	-0-		12 1	1880 3	Y		139	144 1			133
								2 4	153 9							
03		2666 X	1994	-0-	-672	-0-		50 1	1771 3	Y		157	173 1			117
								173 9								
04		2820 X	2343	-0-	-477	-0-		279 1	1880 3	Y		167	181 1			103
								184 9								
05		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				Y		NO RPT				103

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02		T. A.	1136	-0-	1136	1136		7 1	1028 3	Y		91	48 1			43
								1 4	100 9							
03		T. A.	1161	-0-	1161	2297		28 1	993 3	Y		127	103 1			67
								140 9								
04		T. A.	1505	-0-	1505	3802		173 1	1167 3	Y		150	139 1			78
								165 9								
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y		NO RPT				78

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622																
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-		38 1	412 3	Y		163	163 0			3
								1 4	179 9							
01		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		58 1	612 3	Y		405	134 0	266 1		8
								446 9								
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-		41 1	497 3	Y		361	351 0	10 1		8
								397 9								
03		649 N	649	-0-	-0-	-0-		38 1	392 3	Y		199	199 0			8
								219 9								
04		1080 N	875	-0-	-205	-0-		61 1	566 3	Y		225	225 0			8
								248 9								
05		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y		NO RPT				8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540																
12		3162 X	2544	-0-	-618	-0-		62 1	2311 3	Y		155	126 1			111
								171 9								
01		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-		51 1	3444 3	Y		214	222 1			103
								235 9								
02		2660 X	2283	-0-	-377	-0-		14 1	2125 3	Y		129	125 1			107
								2 4	142 9							
03		2945 X	2116	-0-	-829	-0-		54 1	1917 3	Y		132	149 1			90
								145 9								
04		2850 X	2769	-0-	-81	-0-		341 1	2294 3	Y		122	141 1			71
								134 9								
05		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				Y		NO RPT				71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102											
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	18H	RRCID ->	268735	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	8930 - 13904			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
12		6169 X	4428	-0-	-1741	-0-	62 1	3925	3	Y	401	403	0			19
							441 9									
01		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	59 1	4408	3	Y	468	464	0			23
							515 9									
02		4060 X	3025	-0-	-1035	-0-	98 1	2592	3	Y	228	239	0			12
							84 4	251	9							
03		4495 X	4074	-0-	-421	-0-	134 1	3545	3	Y	357	353	0			16
							2 4	393	9							
04		4350 X	4349	-0-	-1	-0-	98 1	3824	3	Y	385	392	0			9
							3 4	424	9							
05		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-				Y	NO RPT					9

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	268736	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	8523 - 13594			
12		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	78 1	4996	3	Y	570	567	0			27
							1 4	627	9							
01		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	69 1	5251	3	Y	532	532	0			27
							1 4	585	9							
02		4200 X	3828	-0-	-372	-0-	125 1	3290	3	Y	280	292	0			15
							105 4	308	9							
03		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	169 1	4479	3	Y	443	438	0			20
							3 4	487	9							
*04		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	108 1	4179	3	Y	353	364	0			9
							3 4	388	9							
05		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				Y	NO RPT					9

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	268738	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8434 - 13544			
12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	21 1	1355	3	Y	217	217	0			13
							239 9									
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	11 1	821	3	Y	106	111	0			8
							117 9									
02		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	44 1	1160	3	Y	148	145	0			11
							37 4	163	9							
03		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	35 1	916	3	Y	133	135	0			9
							146 9									
*04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	20 1	808	3	Y	113	117	0			5
							1 4	124	9							
05		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				Y	NO RPT					5

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	268741	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	8469 - 13468			
12		5239 X	4489	-0-	-750	-0-	63 1	4015	3	Y	374	375	0			17
							411 9									
01		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	64 1	4833	3	Y	367	366	0			18
							1 4	404	9							
02		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	210 1	5546	3	Y	353	353	0			18
							178 4	388	9							
03		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	140 1	3683	3	Y	264	270	0			12
							2 4	290	9							
*04		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	95 1	3695	3	Y	232	238	0			6
							3 4	255	9							
05		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 268742			COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	66 1	4282 3	Y	384	382 0		20
						1 4	422 9					
01	4278 X	3984	-0-	-294	-0-	46 1	3411 3	Y	479	473 0		26
						527 9						
02	3864 X	2928	-0-	-936	-0-	90 1	2386 3	Y	341	347 0		20
						77 4	375 9					
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	172 1	4554 3	Y	519	513 0		26
						3 4	571 9					
*04	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	123 1	4806 3	Y	309	324 0		11
						4 4	340 9					
05	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 268745			COMPL. DATE 10/09/2012			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076	
12	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	61 1	3892 3	Y	573	561 0		25
						630 9						
01	4340 X	3662	-0-	-678	-0-	41 1	3095 3	Y	478	480 0		23
						526 9						
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-			Y	-0-	23 0		-0-
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			Y	-0-			-0-
04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	-0-			-0-
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 66H		RRCID -> 268823			COMPL. DATE 10/17/2012			TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368	
12	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	189 1	3263 3	Y	473	458 1		97
						16 4	520 9					
01	3131 X	2962	-0-	-169	-0-	7 1	2706 3	Y	226	269 1		54
						249 9						
02	2828 X	1632	-0-	-1196	-0-	38 1	1372 3	Y	202	165 1		91
						222 9						
03	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	12 1	2871 3	Y	348	398 1		41
						383 9						
04	3030 X	2848	-0-	-182	-0-	20 1	2523 3	Y	277	259 1		59
						305 9						
05	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			59

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 65H		RRCID -> 268824			COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634	
12	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	201 1	3473 3	Y	183	186 1		39
						17 4	201 9					
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	8 1	3208 3	Y	120	133 1		26
						1 4	132 9					
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	81 1	2936 3	Y	149	114 1		61
						1 4	164 9					
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	11 1	2580 3	Y	154	197 1		18
						169 9						
04	2550 X	1950	-0-	-600	-0-	14 1	1796 3	Y	127	120 1		25
						140 9						
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713														
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

12		3472 X	3341	-0-	-131	-0-	250 1	2470 3	816 3	Y	560	560 0		13
							5 4	616 9						
01		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	293 1	2991 3	816 3	Y	605	605 0		13
							666 9							
02		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	258 1	3134 3	604 9	Y	549	548 0		14
							1 4	604 9						
03		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	323 1	2824 3	688 9	Y	625	626 0		13
							688 9							
04		3570 X	3244	-0-	-326	-0-	248 1	2345 3	651 9	Y	592	588 0		17
							651 9							
05		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				Y	NO RPT			17

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571														
12		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	349 1	3463 3	1262 9	Y	1147	1146 0		22
							8 4	1262 9						
01		5580 X	5264	-0-	-316	-0-	369 1	3760 3	1135 9	Y	1032	1032 0		22
							1135 9							
02		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	321 1	3892 3	1000 9	Y	909	907 0		24
							1 4	1000 9						
03		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	554 1	4841 3	1104 9	Y	1004	1004 0		24
							1104 9							
*04		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	436 1	4121 3	891 9	Y	810	806 0		28
							891 9							
05		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				Y	NO RPT			28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073														
12		4712 X	76	-0-	-4636	-0-	2 1	68 3	6 9	Y	5	61 1		56
							6 9							
01		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				Y	-0-	56 1		-0-
02		2352 X	268	-0-	-2084	-0-	2 1	252 3	14 9	Y	13	6 1		7
							14 9							
03		2759 X	723	-0-	-2036	-0-	18 1	658 3	47 9	Y	43	30 1		20
							47 9							
*04		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	637 1	4288 3	389 9	Y	354	240 1		134
							389 9							
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			134

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015														
12		4092 X	3452	-0-	-640	-0-	113 1	3179 3	26 4	Y	122	123 1		162
							26 4	134 9						
01		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	8 1	2641 3	2 4	Y	163	208 1		117
							2 4	179 9						
02		3164 X	2504	-0-	-660	-0-	103 1	2195 3	126 4	Y	73	58 1		132
							126 4	80 9						
03		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	356 1	2733 3	1150 4	Y	99	157 1		74
							1150 4	109 9						
04		3330 X	1881	-0-	-1449	-0-	260 1	1355 3	154 4	Y	102	100 1		76
							154 4	112 9						
05		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				Y	NO RPT			76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																		
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899													COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 5622		PERF. 6350 - 10944	
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						
12	3565 X	2079	-0-	-1486	-0-	69 1	1929 3	Y	60	64 1		84						
						15 4	66 9											
01	3565 X	195	-0-	-3370	-0-	1 1	182 3	Y	11	60 1		35						
						12 9												
02	2856 X	2302	-0-	-554	-0-	95 1	2027 3	Y	58	28 1		65						
						116 4	64 9											
03	2976 X	2469	-0-	-507	-0-	202 1	1554 3	Y	53	80 1		38						
						655 4	58 9											
*04	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	309 1	1612 3	Y	90	73 1		55						
						184 4	99 9											
05	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			55						

FOGMT													WELL #: 8SP RRCID -> 268901		COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 7063 - 11946	
12	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	63 1	3244 3	Y	559	538 0		66								
						615 9														
01	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	87 1	3601 3	Y	622	639 0		49								
						1 4	684 9													
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	70 1	2921 3	Y	461	460 0		50								
						64 4	507 9													
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	105 1	3270 3	Y	483	490 0		43								
						2 4	531 9													
04	3480 X	3028	-0-	-452	-0-	77 1	2537 3	Y	376	388 0		31								
						414 9														
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT			31								

FOGMT													WELL #: 9SP RRCID -> 268907		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 6448		PERF. 7220 - 11764	
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	22 1	1149 3	Y	380	367 0		44								
						418 9														
01	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	50 1	2078 3	Y	583	583 0		44								
						1 4	641 9													
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	42 1	1724 3	Y	401	403 0		42								
						37 4	441 9													
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	45 1	1400 3	Y	452	455 0		39								
						1 4	497 9													
04	2040 N	1671	-0-	-369	-0-	35 1	1159 3	Y	434	439 0		34								
						477 9														
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT			34								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH													WELL #: 25H RRCID -> 268911		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 7846		PERF. 8369 - 13490	
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	168 1	1669 3	Y	432	432 0		15								
						4 4	475 9													
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	117 1	1195 3	Y	416	416 0		15								
						458 9														
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	109 1	1326 3	Y	314	314 0		15								
						345 9														
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	147 1	1285 3	Y	326	327 0		14								
						359 9														
*04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	149 1	1402 3	Y	428	425 0		17								
						471 9														
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			17								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		WELL #: 3H		RRCID -> 268913	COMPL. DATE 10/10/2012	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 6410	- 11074				
M	O	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
12	14B2 EXT	20	-0-	20		20	1 1	19 3		Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	95	-0-	95		115	91 3	4 9		Y	4	3 1			1
02	14B2 EXT	225	-0-	225		340	10 1	197 3		Y	6	2 1			5
03	14B2 EXT	119	-0-	119		459	11 4	7 9		Y					
							10 1	75 3		Y	3	5 1			3
							31 4	3 9							
*04	459 X	-0-	-0-	-459		-0-				Y	-0-	3 1			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-

WORTHEY RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 268927		COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227						
12	13058 X	13058	-0-	-0-		-0-	527 1	12051 3		Y	418	398 1			86
01	11452 X	11452	-0-	-0-		-0-	20 4	460 9		Y					
02	9408 X	8941	-0-	-467		-0-	454 1	10556 3		Y	401	438 1			49
03	13503 X	13503	-0-	-0-		-0-	1 4	441 9		Y					
							374 1	8259 3		Y	264	267 1			46
							18 4	290 9							
							545 1	12482 3		Y	433	455 1			24
							476 9								
*04	11621 X	11621	-0-	-0-		-0-	469 1	10749 3		Y	366	356 1			34
							403 9								
05	10416 X	NO RPT	-0-	-10416		-0-				Y	NO RPT				34

WORTHEY RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 268929		COMPL. DATE 01/09/2013			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530						
12	6437 X	6437	-0-	-0-		-0-	260 1	5940 3		Y	206	200 1			47
01	6104 X	6104	-0-	-0-		-0-	10 4	227 9		Y					
02	5264 X	3393	-0-	-1871		-0-	240 1	5578 3		Y	260	273 1			34
03	6572 X	6572	-0-	-0-		-0-	286 9								
							140 1	3106 3		Y	127	135 1			26
							7 4	140 9							
							263 1	6012 3		Y	270	278 1			18
							297 9								
*04	6005 X	6005	-0-	-0-		-0-	241 1	5523 3		Y	219	213 1			24
							241 9								
05	5828 X	NO RPT	-0-	-5828		-0-				Y	NO RPT				24

WORTHEY RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 268931		COMPL. DATE 01/23/2013			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916						
12	7441 X	7441	-0-	-0-		-0-	297 1	6775 3		Y	325	312 1			74
01	6994 X	6994	-0-	-0-		-0-	11 4	358 9		Y					
02	5768 X	5015	-0-	-753		-0-	273 1	6346 3		Y	341	367 1			48
03	7154 X	7154	-0-	-0-		-0-	375 9								
							207 1	4569 3		Y	208	214 1			42
							10 4	229 9							
							285 1	6519 3		Y	318	336 1			24
							350 9								
*04	6770 X	6770	-0-	-0-		-0-	270 1	6188 3		Y	284	275 1			33
							312 9								
05	6386 X	NO RPT	-0-	-6386		-0-				Y	NO RPT				33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

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
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	72 1	759 3	Y	590	590 0	10
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1 4	649 9				
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	92 1	969 3	Y	731	244 0	482 1
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	804 9					
*04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	72 1	869 3	Y	515	502 0	16 1
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	567 9					
						109 1	1135 3	Y	614	612 0	
						675 9					
						127 1	1184 3	Y	602	602 0	
						1 4	662 9				
								Y	NO RPT		14

WORTHY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

12	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	310 1	7098 3	Y	358	350 1	78
01	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	12 4	394 9				
02	6300 X	5830	-0-	-470	-0-	276 1	6413 3	Y	384	413 1	49
03	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	422 9					
*04	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	240 1	5296 3	Y	257	260 1	46
05	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-	11 4	283 9				
						306 1	7003 3	Y	357	381 1	22
						393 9					
						296 1	6787 3	Y	329	317 1	34
						362 9					
								Y	NO RPT		34

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

12	3968 X	3374	-0-	-594	-0-	43 1	2716 3	Y	559	563 0	26
01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	615 9					
02	3080 X	2620	-0-	-460	-0-	41 1	3085 3	Y	643	638 0	31
03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	707 9					
*04	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	79 1	2087 3	Y	352	365 0	18
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	67 4	387 9				
						128 1	3392 3	Y	634	624 0	28
						2 4	697 9				
						88 1	3444 3	Y	707	718 0	17
						3 4	778 9				
								Y	NO RPT		17

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

12	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	25 1	1587 3	Y	378	378 0	18
01	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	416 9					
02	1988 X	398	-0-	-1590	-0-	23 1	1752 3	Y	379	378 0	19
03	2201 X	1913	-0-	-288	-0-	417 9					
*04	3000 N	3270	-0-	270	270	12 1	317 3	Y	54	70 0	3
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	10 4	59 9				
						58 1	1531 3	Y	294	283 0	14
						1 4	323 9				
						70 1	2756 3	Y	401	404 0	11
						3 4	441 9				
								Y	NO RPT		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909																	
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

12		4743 X	4585	-0-	-158	-0-		59	1	3724	3	Y	729	728	0		37
								802	9								
01		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-		51	1	3821	3	Y	758	754	0		41
								834	9								
02		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-		109	1	2857	3	Y	482	494	0		29
								91	4								
03		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-		137	1	3606	3	Y	694	688	0		35
								2	4								
04		3540 X	3195	-0-	-345	-0-		65	1	2523	3	Y	550	568	0		17
								2	4								
05		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-						Y	NO RPT				17

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445																	
12		681 N	681	-0-	-0-	-0-		7	1	520	3	Y	140	144	0		34
								154	9								
01		3064 N	3064	-0-	-0-	-0-		90	1	2423	3	Y	501	503	0		32
								551	9								
02		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-		101	1	1495	3	Y	378	375	0		35
								6	4								
03		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-		154	1	1953	3	Y	552	554	0		33
								607	9								
*04		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-		238	1	2097	3	Y	526	531	0		28
								3	4								
05		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-						Y	NO RPT				28

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247																	
12		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-		46	1	3594	3	Y	668	671	0		41
								735	9								
01		3658 X	3105	-0-	-553	-0-		94	1	2526	3	Y	441	446	0		36
								485	9								
02		2660 X	2260	-0-	-400	-0-		116	1	1717	3	Y	382	378	0		40
								7	4								
03		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-		196	1	2485	3	Y	400	403	0		37
								440	9								
04		3660 X	3204	-0-	-456	-0-		274	1	2420	3	Y	460	466	0		31
								4	4								
05		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-						Y	NO RPT				31

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182																	
12		2914 X	2753	-0-	-161	-0-		30	1	2341	3	Y	347	349	0		34
								382	9								
01		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-		91	1	2449	3	Y	285	288	0		31
								314	9								
02		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		126	1	1863	3	Y	275	272	0		34
								7	4								
03		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-		152	1	1925	3	Y	293	294	0		33
								322	9								
*04		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-		235	1	2069	3	Y	398	401	0		30
								3	4								
05		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-						Y	NO RPT				30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4495 X	2929	-0-	-1566	-0-	32 1	2537 3	Y		327	331 0		44
							360 9							
01		4402 X	3205	-0-	-1197	-0-	103 1	2763 3	Y		308	313 0		39
							339 9							
02		3976 X	3754	-0-	-222	-0-	204 1	3011 3	Y		479	472 0		46
							12 4							
03		3534 X	3447	-0-	-87	-0-	216 1	2736 3	Y		450	454 0		42
							495 9							
*04		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	311 1	2753 3	Y		488	493 0		37
							5 4							
05		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y		NO RPT			37

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056														
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	3 1	233 3	Y		451	450 0		11
							496 9							
01	DLQ	G-10	2306	-0-	2306	2306	45 1	1225 3	Y		942	936 0		17
							1036 9							
02	DLQ	G-10	1415	-0-	1415	3721	64 1	945 3	Y		365	366 0		16
							4 4							
03		1700 N	877	-0-	-823	2898	48 1	607 3	Y		202	206 0		12
							222 9							
*04		3000 N	1291	-0-	-1709	1189	102 1	905 3	Y		256	257 0		11
							2 4							
05		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y		NO RPT			11

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594														
12		5115 X	3024	-0-	-2091	-0-	31 1	2425 3	Y		516	519 0		44
							568 9							
01		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	117 1	3185 3	Y		692	695 0		41
							1 4							
02		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	182 1	2682 3	Y		687	679 0		49
							10 4							
03		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	248 1	3159 3	Y		763	767 0		45
							1 4							
*04		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	350 1	3087 3	Y		749	755 0		39
							5 4							
05		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y		NO RPT			39

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389														
12		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	48 1	3783 3	Y		436	438 0		24
							480 9							
01		2883 X	2551	-0-	-332	-0-	82 1	2197 3	Y		247	250 0		21
							272 9							
02		2604 X	2453	-0-	-151	-0-	137 1	2021 3	Y		261	258 0		24
							8 4							
03		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	228 1	2898 3	Y		381	382 0		23
							419 9							
*04		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	362 1	3191 3	Y		351	354 0		20
							5 4							
05		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y		NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 269112			COMPL. DATE 10/14/2012			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	5	1	379	3	Y	235	236 0
						259	9					17
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	Y	340	340 0
						374	9					17
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	283	281 0
						1	4	311	9			19
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	327	3	Y	356	358 0
						392	9					17
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	314	3	Y	258	260 0
						1	4	284	9			15
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT	15

STUMBERG RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 269127			COMPL. DATE 10/02/2012			TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066	
12	4526 X	2813	-0-	-1713	-0-	32	1	2525	3	Y	233	238 0
						256	9					43
01	4464 X	2085	-0-	-2379	-0-	61	1	1652	3	Y	338	342 0
						372	9					39
02	4032 X	1559	-0-	-2473	-0-	72	1	1063	3	Y	382	377 0
						4	4	420	9			44
03	4371 X	1711	-0-	-2660	-0-	91	1	1155	3	Y	423	426 0
						465	9					41
*04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	331	1	2921	3	Y	792	795 0
						5	4	871	9			38
05	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT	38

STUMBERG RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 269128			COMPL. DATE 10/06/2012			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139	
12	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	33	1	2561	3	Y	605	609 0
						666	9					44
01	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	112	1	3006	3	Y	518	523 0
						570	9					39
02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	166	1	2441	3	Y	537	531 0
						9	4	591	9			45
03	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	232	1	2946	3	Y	612	616 0
						673	9					41
*04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	337	1	2976	3	Y	641	647 0
						5	4	705	9			35
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT	35

STUMBERG RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 269136			COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941	
12	2759 X	2632	-0-	-127	-0-	27	1	2100	3	Y	459	462 0
						505	9					42
01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	89	1	2395	3	Y	421	425 0
						463	9					38
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	177	1	2618	3	Y	648	638 0
						10	4	713	9			48
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	141	1	1795	3	Y	454	459 0
						499	9					43
04	2850 N	2463	-0-	-387	-0-	204	1	1804	3	Y	411	417 0
						3	4	452	9			37
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT	37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 51H		RRCID -> 269181			COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056				
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	

12		5146 X	3292	-0-	-1854	-0-	80	1	3024	3	Y	171	179	0	9
							188	9							
01		4371 X	3429	-0-	-942	-0-	34	1	3078	3	Y	288	284	0	13
							317	9							
02		3808 X	2504	-0-	-1304	-0-	41	1	2254	3	Y	171	172	0	12
							21	4	188	9					
03		4185 X	3763	-0-	-422	-0-	75	1	3401	3	Y	261	257	0	16
							287	9							
04		4050 X	3724	-0-	-326	-0-	92	1	3306	3	Y	296	296	0	16
							326	9							
05		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			16

WORTHY RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 269239			COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441				
12		7130 X	6407	-0-	-723	-0-	261	1	5819	3	Y	295	301	1	40
							2	4	325	9					
01		6293 X	3414	-0-	-2879	-0-	136	1	3120	3	Y	143	162	1	21
							1	4	157	9					
02		5684 X	2475	-0-	-3209	-0-	104	1	2249	3	Y	107	108	1	20
							4	4	118	9					
03		6107 X	3897	-0-	-2210	-0-	158	1	3563	3	Y	160	165	1	15
							176	9							
04		6090 X	2701	-0-	-3389	-0-	112	1	2488	3	Y	91	92	1	14
							1	4	100	9					
05		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT			14

WORTHY RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 269240			COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529				
12		7316 X	5592	-0-	-1724	-0-	231	1	5161	3	Y	180	200	1	24
							2	4	198	9					
01		8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	337	1	7751	3	Y	252	250	1	26
							2	4	277	9					
02		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	276	1	5961	3	Y	225	218	1	33
							10	4	248	9					
03		8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	362	1	8171	3	Y	282	294	1	21
							310	9							
*04		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	299	1	6636	3	Y	252	246	1	27
							1	4	277	9					
05		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT			27

WORTHY RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 269241			COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780				
12		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	329	1	7335	3	Y	274	285	1	33
							3	4	301	9					
01		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	276	1	6358	3	Y	264	271	1	26
							2	4	290	9					
02		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	229	1	4923	3	Y	206	205	1	27
							8	4	227	9					
03		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	288	1	6502	3	Y	251	264	1	14
							276	9							
*04		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	277	1	6141	3	Y	243	236	1	21
							1	4	267	9					
05		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
WORTHY RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269242		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 8471		PERF. 9220 - 13339				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	450	1	10047	3	Y	213	189	1	24
							4	4	234	9					
01		8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	348	1	7990	3	Y	144	151	1	17
							2	4	158	9					
02		7196 X	6235	-0-	-961	-0-	272	1	5840	3	Y	104	105	1	16
							9	4	114	9					
03		8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	367	1	8283	3	Y	138	144	1	10
							152	9							
04		7710 X	6863	-0-	-847	-0-	288	1	6378	3	Y	178	170	1	18
							1	4	196	9					
05		7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 71H		RRCID -> 269279		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 9288 - 14647				
12		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	114	1	4305	3	Y	321	238	1	218
							353	9							
01		4557 X	4336	-0-	-221	-0-	59	1	3912	3	Y	332	370	1	180
							365	9							
02		4116 X	3873	-0-	-243	-0-	22	1	3542	3	Y	277	240	1	217
							4	4	305	9					
03		3906 X	3417	-0-	-489	-0-	85	1	3054	3	Y	253	285	1	185
							278	9							
04		4620 X	2405	-0-	-2215	-0-	286	1	1925	3	Y	176	232	1	129
							194	9							
05		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT			129

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 269280		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 8284		PERF. 9410 - 14662				
12		11656 X	10992	-0-	-664	-0-	493	1	9750	3	Y	681	661	0	69
							749	9							
01		11501 X	10808	-0-	-693	-0-	434	1	9657	3	Y	652	644	0	77
							717	9							
02		10136 X	7729	-0-	-2407	-0-	192	1	7123	3	Y	376	396	0	57
							414	9							
03		11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	422	1	10365	3	Y	622	631	0	48
							684	9							
04		10680 X	10403	-0-	-277	-0-	417	1	9324	3	Y	602	569	0	81
							662	9							
05		11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT			81

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 39H		RRCID -> 269303		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 7785		PERF. 8615 - 13183				
12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	20	1	1050	3	Y	14	14	0	4
							1	4	15	9					
01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	24	1	1268	3	Y	36	36	0	4
							2	4	40	9					
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	22	1	1103	3	Y	100	98	0	6
							42	4	110	9					
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	2	0	4
*04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	16	1	1062	3	Y	87	82	0	9
							1	4	96	9					
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		36H	RRCID ->	269305	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8588 - 13406	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3565 X	3471	-0-	-94	-0-	58 1	3120 3	3	Y	263	261 0		49
						4 4	289 9						
01	3968 X	3516	-0-	-452	-0-	60 1	3158 3	3	Y	265	272 0		42
						6 4	292 9						
02	3584 X	3065	-0-	-519	-0-	54 1	2648 3	3	Y	240	237 0		45
						99 4	264 9						
03	3441 X	59	-0-	-3382	-0-	1 1	55 3	3	Y	3	12 0		36
						3 9							
*04	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	49 1	3215 3	3	Y	272	257 0		51
						3 4	299 9						
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				Y	NO RPT			51

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		37H	RRCID ->	269306	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8369 - 13153	
12	3596 X	3544	-0-	-52	-0-	58 1	3109 3	3	Y	340	337 0		59
						3 4	374 9						
01	4030 X	3458	-0-	-572	-0-	58 1	3017 3	3	Y	344	352 0		51
						5 4	378 9						
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	52 1	2586 3	3	Y	337	333 0		55
						98 4	371 9						
03	3565 X	64	-0-	-3501	-0-	1 1	57 3	3	Y	5	18 0		42
						6 9							
04	3450 X	3214	-0-	-236	-0-	43 1	2814 3	3	Y	323	305 0		60
						2 4	355 9						
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				Y	NO RPT			60

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		38H	RRCID ->	269307	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8345 - 13026	
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	6 1	325 3	3	Y	3	3 0		9
						3 9							
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	7 1	374 3	3	Y	4	5 0		8
						1 4	4 9						
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	8 1	408 3	3	Y	9	9 0		8
						16 4	10 9						
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-	2 0		6
*04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	7 1	403 3	3	Y	8	7 0		7
						9 9							
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		40H	RRCID ->	269313	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8494 - 13333	
12	3100 X	2526	-0-	-574	-0-	42 1	2296 3	3	Y	168	167 0		36
						3 4	185 9						
01	2883 X	2562	-0-	-321	-0-	44 1	2298 3	3	Y	196	201 0		31
						4 4	216 9						
02	2604 X	2008	-0-	-596	-0-	35 1	1741 3	3	Y	151	149 0		33
						66 4	166 9						
03	2883 X	43	-0-	-2840	-0-	1 1	40 3	3	Y	2	9 0		26
						2 9							
04	2490 X	2361	-0-	-129	-0-	32 1	2136 3	3	Y	174	164 0		36
						2 4	191 9						
05	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	2	2	0	1
						2	9							
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	2	2	0	1
						2	9							
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	12	1	568	3	Y	29	29	0	1
						21	4	32	9					
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	0	1
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	32	30	0	3
						35	9							
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888														
12	5177 X	2905	-0-	-2272	-0-	71	1	2663	3	Y	155	174	0	23
						171	9							
01	5332 X	2836	-0-	-2496	-0-	28	1	2527	3	Y	255	251	0	27
						281	9							
02	4704 X	2658	-0-	-2046	-0-	43	1	2354	3	Y	217	218	0	26
						22	4	239	9					
03	5177 X	3319	-0-	-1858	-0-	65	1	2944	3	Y	282	277	0	31
						310	9							
04	4320 X	2887	-0-	-1433	-0-	73	1	2629	3	Y	168	169	0	30
						185	9							
05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			30

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118														
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	118	1	1172	3	Y	370	370	0	8
						3	4	407	9					
01	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	221	1	2256	3	Y	385	385	0	8
						424	9							
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	134	1	1635	3	Y	238	238	0	8
						1	4	262	9					
03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	204	1	1783	3	Y	302	301	0	9
						332	9							
*04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	164	1	1550	3	Y	296	294	0	11
						326	9							
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204														
12	2077 X	1747	-0-	-330	-0-	125	1	1148	3	Y	428	424	0	8
						3	4	471	9				3 1	
01	2356 X	2124	-0-	-232	-0-	181	1	1447	3	Y	450	448	0	10
						1	4	495	9					
02	2128 X	1521	-0-	-607	-0-	109	1	1074	3	Y	304	303	0	11
						4	4	334	9					
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	246	1	1747	3	Y	536	539	0	8
						590	9							
04	2070 X	1847	-0-	-223	-0-	151	1	1237	3	Y	416	416	0	8
						1	4	458	9					
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		53H	RRCID -> 269379			COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH	7862	PERF. 8128 - 13818
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		5363 X	2444	-0-	-2919	-0-	62 1	2329 3	Y	48	57 0		10
							53 9						
01		4123 X	828	-0-	-3295	-0-	8 1	758 3	Y	56	55 0		11
							62 9						
02		3724 X	1379	-0-	-2345	-0-	24 1	1306 3	Y	34	34 0		11
							12 4	37 9					
03		4123 X	1369	-0-	-2754	-0-	28 1	1266 3	Y	68	67 0		12
							75 9						
04		3990 X	655	-0-	-3335	-0-	15 1	548 3	Y	84	84 0		12
							92 9						
05		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		55H	RRCID -> 269385			COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH	7876	PERF. 8402 - 13944

12		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	106 1	4005 3	Y	538	558 0		27
							592 9						
01		4557 X	4267	-0-	-290	-0-	41 1	3625 3	Y	546	540 0		33
							601 9						
02		4004 X	2603	-0-	-1401	-0-	42 1	2288 3	Y	229	233 0		29
							21 4	252 9					
03		4557 X	4172	-0-	-385	-0-	79 1	3607 3	Y	442	434 0		37
							486 9						
*04		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	109 1	3942 3	Y	536	535 0		38
							590 9						
05		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		54H	RRCID -> 269388			COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH	7849	PERF. 8350 - 13617

12		2728 X	2632	-0-	-96	-0-	61 1	2287 3	Y	258	275 0		24
							284 9						
01		4185 X	2699	-0-	-1486	-0-	26 1	2347 3	Y	296	293 0		27
							326 9						
02		3780 X	2657	-0-	-1123	-0-	42 1	2285 3	Y	281	282 0		26
							21 4	309 9					
03		4185 X	3209	-0-	-976	-0-	59 1	2695 3	Y	414	407 0		33
							455 9						
*04		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	102 1	3692 3	Y	440	439 0		34
							484 9						
05		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			34

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		26H	RRCID -> 269455			COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH	8314	PERF. 9420 - 14415

12		5766 X	5344	-0-	-422	-0-	23 1	5051 3	Y	245	245 0		9
							270 9						
01		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	23 1	4900 3	Y	201	202 0		8
							221 9						
02		4340 X	4337	-0-	-3	-0-	20 1	4120 3	Y	179	177 0		10
							197 9						
03		4805 X	4688	-0-	-117	-0-	21 1	4436 3	Y	209	216 0		3
							1 4	230 9					
*04		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	20 1	4744 3	Y	231	227 0		7
							254 9						
05		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269457		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 8592 - 13785	
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
12		3658 X	3407	-0-	-251	-0-	70 1	3008 3	Y	295	293 0	15
							4 4	325 9				
01		3937 X	3272	-0-	-665	-0-	55 1	2873 3	Y	310	301 0	24
							3 4	341 9				
02		3556 X	1450	-0-	-2106	-0-	42 1	1247 3	Y	125	115 0	34
							23 4	138 9				
03		3937 X	3584	-0-	-353	-0-	128 1	3173 3	Y	253	275 0	12
							5 4	278 9				
04		3660 X	2105	-0-	-1555	-0-	79 1	1840 3	Y	155	156 0	11
							15 4	171 9				
05		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT		11

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 30H		RRCID -> 269469		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 8540 - 13314	
12		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	34 1	1815 3	Y	335	332 0	69
							2 4	369 9				
01		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	38 1	1941 3	Y	329	337 0	61
							3 4	362 9				
02		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	41 1	2045 3	Y	365	361 0	65
							77 4	402 9				
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3	Y	5	20 0	50
							6 9					
*04		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	30 1	1970 3	Y	303	286 0	67
							2 4	333 9				
05		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT		67

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 46H		RRCID -> 269470		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 8518 - 13945	
12		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	119 1	4491 3	Y	530	550 0	25
							583 9					
01		5177 X	5013	-0-	-164	-0-	49 1	4393 3	Y	519	513 0	31
							571 9					
02		4536 X	3565	-0-	-971	-0-	58 1	3162 3	Y	287	290 0	28
							29 4	316 9				
03		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	98 1	4439 3	Y	462	454 0	36
							508 9					
04		5010 X	4900	-0-	-110	-0-	119 1	4286 3	Y	450	450 0	36
							495 9					
05		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		36

FOGMT			WELL #: 13SP		RRCID -> 269473		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 6888 - 13048	
12		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	62 1	3208 3	Y	558	533 0	61
							614 9					
01		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	103 1	4281 3	Y	834	836 0	59
							1 4	917 9				
02		3752 X	3252	-0-	-500	-0-	63 1	2602 3	Y	483	494 0	48
							56 4	531 9				
03		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	106 1	3301 3	Y	605	606 0	47
							2 4	666 9				
*04		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	102 1	3349 3	Y	562	569 0	40
							618 9					
05		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT		40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31H	RRCID ->	269474	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7722	PERF. 8355 - 13053
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	

12	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	48 1	2559 3	Y	287	283 0	45	
						3 4	316 9					
01	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	47 1	2454 3	Y	297	303 0	39	
						4 4	327 9					
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	13 1	658 3	Y	75	77 0	37	
						25 4	83 9					
03	3100 N	27506	-0-	24406	24406	357 1	24697 3	Y	2174	2150 0	61	
						61 4	2391 9					
*04	3000 N	1942	-0-	-1058	23348	26 1	1697 3	Y	198	218 0	41	
						1 4	218 9					
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	22480			Y	NO RPT		41	

FOGMT			WELL #:		F 1SP	RRCID ->	269483	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	6345	PERF. 6848 - 11412

12	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	50 1	2559 3	Y	248	233 0	34	
						273 9						
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	52 1	2176 3	Y	229	239 0	24	
						1 4	252 9					
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	30 1	1265 3	Y	124	129 0	19	
						28 4	136 9					
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	46 1	1429 3	Y	125	128 0	16	
						1 4	138 9					
*04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	41 1	1337 3	Y	79	83 0	12	
						87 9						
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		12	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		47H	RRCID ->	269486	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 8160 - 13736

12	5611 X	3698	-0-	-1913	-0-	87 1	3281 3	Y	300	318 0	21	
						330 9						
01	4991 X	3020	-0-	-1971	-0-	29 1	2577 3	Y	376	371 0	26	
						414 9						
02	4480 X	2717	-0-	-1763	-0-	43 1	2349 3	Y	275	276 0	25	
						22 4	303 9					
03	4464 X	4170	-0-	-294	-0-	82 1	3702 3	Y	351	345 0	31	
						386 9						
*04	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	124 1	4480 3	Y	305	306 0	30	
						336 9						
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT		30	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		48H	RRCID ->	269488	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7863	PERF. 8209 - 13744

12	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	129 1	4861 3	Y	586	610 0	33	
						645 9						
01	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	54 1	4855 3	Y	533	528 0	38	
						586 9						
02	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	77 1	4158 3	Y	342	345 0	35	
						38 4	376 9					
03	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	113 1	5181 3	Y	543	534 0	44	
						1 4	597 9					
*04	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	119 1	4293 3	Y	461	462 0	43	
						507 9						
05	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT		43	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013													TOTAL DEPTH	7747	PERF. 8311 - 13056	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	35	1	1897	3	Y	116	115	0			19
						2	4	128	9							
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	36	1	1887	3	Y	99	101	0			17
						3	4	109	9							
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	33	1	1655	3	Y	87	86	0			18
						63	4	96	9							
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1	4	0			15
04	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	25	1	1709	3	Y	92	87	0			20
						2	4	101	9							
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013													TOTAL DEPTH	7753	PERF. 8379 - 13066	
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	36	1	1912	3	Y	129	129	0			33
						2	4	142	9							
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	44	1	2306	3	Y	171	175	0			29
						4	4	188	9							
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	31	1	1528	3	Y	109	108	0			30
						57	4	120	9							
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	2	8	0			24
						2	9									
04	2340 N	2088	-0-	-252	-0-	29	1	1940	3	Y	106	101	0			29
						2	4	117	9							
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012													TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8445 - 12712	
12	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	86	1	2710	3	Y	253	253	0			13
						7	4	278	9							
01	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	95	1	2793	3	Y	268	268	0			13
						1	4	295	9							
02	2604 X	2566	-0-	-38	-0-	83	1	2168	3	Y	205	206	0			12
						89	4	226	9							
03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	85	1	2688	3	Y	257	257	0			12
						8	4	283	9							
*04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	68	1	2540	3	Y	235	236	0			11
						8	4	259	9							
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012													TOTAL DEPTH	7874	PERF. 8249 - 12551	
12	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	90	1	2835	3	Y	269	268	0			17
						7	4	296	9							
01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	99	1	2936	3	Y	252	253	0			16
						1	4	277	9							
02	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	93	1	2432	3	Y	195	196	0			15
						100	4	215	9							
03	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	94	1	2926	3	Y	266	266	0			15
						8	4	293	9							
*04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	76	1	2832	3	Y	240	241	0			14
						9	4	264	9							
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 50H		RRCID -> 269509		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7873		PERF. 8517 - 12577		
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
12	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	129 1	4068 3	354 9	Y	322	321 0		13
						10 4	354 9						
01	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	128 1	3788 3	363 9	Y	330	330 0		13
						2 4	363 9						
02	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	123 1	3216 3	308 9	Y	280	280 0		13
						132 4	308 9						
03	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	114 1	3583 3	323 9	Y	294	295 0		12
						10 4	323 9						
*04	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	106 1	3936 3	255 9	Y	232	233 0		11
						12 4	255 9						
05	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-				Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 43H		RRCID -> 269510		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8602 - 12881		
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	39 1	1235 3	197 9	Y	179	178 0		6
						3 4	197 9						
01	1767 X	1523	-0-	-244	-0-	43 1	1302 3	177 9	Y	161	162 0		5
						1 4	177 9						
02	1596 X	1455	-0-	-141	-0-	47 1	1232 3	125 9	Y	114	114 0		5
						51 4	125 9						
03	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	61 1	1919 3	147 9	Y	134	134 0		5
						6 4	147 9						
04	1470 X	1407	-0-	-63	-0-	34 1	1277 3	92 9	Y	84	85 0		4
						4 4	92 9						
05	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-				Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 34H		RRCID -> 269512		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 7776		PERF. 8548 - 13325		
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	35 1	1864 3	138 9	Y	125	125 0		18
						2 4	138 9						
01	1736 N	1407	-0-	-329	-0-	25 1	1282 3	98 9	Y	89	94 0		13
						2 4	98 9						
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	27 1	1325 3	116 9	Y	105	103 0		15
						50 4	116 9						
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	70 3		Y	4	9 0		10
						4 9							
*04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	31 1	2027 3	168 9	Y	153	145 0		18
						2 4	168 9						
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 35H		RRCID -> 269513		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 8732 - 13647		
12	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	75 1	4039 3	441 9	Y	401	399 0		87
						5 4	441 9						
01	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	79 1	4139 3	471 9	Y	428	439 0		76
						7 4	471 9						
02	3612 X	3540	-0-	-72	-0-	61 1	2997 3	369 9	Y	335	332 0		79
						113 4	369 9						
03	3999 X	63	-0-	-3936	-0-	1 1	58 3		Y	4	22 0		61
						4 9							
*04	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	68 1	4506 3	323 9	Y	294	278 0		77
						4 4	323 9						
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				Y	NO RPT			77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	269517	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	8485 -	13782	
M O	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	

12	5487 X	4906	-0-	-581	-0-	52	1	4271	3	Y	530	526	0	27
						583	9							
01	5549 X	973	-0-	-4576	-0-	12	1	833	3	Y	116	135	0	8
						128	9							
02	5012 X	964	-0-	-4048	-0-	30	1	828	3	Y	94	96	0	6
						3	4	103	9					
03	5053 X	4159	-0-	-894	-0-	276	1	3410	3	Y	426	409	0	23
						4	4	469	9					
04	4890 X	4468	-0-	-422	-0-	402	1	3618	3	Y	407	404	0	26
						448	9							
05	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			26

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	269518	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7126	PERF.	8303 -	13600	

12	5549 X	5179	-0-	-370	-0-	56	1	4660	3	Y	420	418	0	21
						1	4	462	9					
01	6820 X	6409	-0-	-411	-0-	84	1	5679	3	Y	586	576	0	31
						1	4	645	9					
02	6160 X	5711	-0-	-449	-0-	181	1	5011	3	Y	454	462	0	23
						20	4	499	9					
03	6262 X	6085	-0-	-177	-0-	420	1	5180	3	Y	435	434	0	24
						6	4	479	9					
04	6210 X	4800	-0-	-1410	-0-	444	1	4012	3	Y	312	316	0	20
						1	4	343	9					
05	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT			20

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	269519	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	8332 -	13605	

12	3131 X	2549	-0-	-582	-0-	28	1	2317	3	Y	185	185	0	7
						204	9							
01	3007 X	2583	-0-	-424	-0-	35	1	2337	3	Y	192	192	0	7
						211	9							
02	2548 X	2178	-0-	-370	-0-	70	1	1953	3	Y	134	138	0	3
						8	4	147	9					
03	2759 X	2569	-0-	-190	-0-	177	1	2195	3	Y	176	173	0	6
						3	4	194	9					
*04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	332	1	2994	3	Y	208	204	0	10
						229	9							
05	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			10

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	269521	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	8297 -	13594	

12	2821 X	2170	-0-	-651	-0-	24	1	1917	3	Y	208	210	0	10
						229	9							
01	2976 X	2757	-0-	-219	-0-	36	1	2391	3	Y	300	295	0	15
						330	9							
02	2716 X	2643	-0-	-73	-0-	83	1	2298	3	Y	230	235	0	10
						9	4	253	9					
03	3007 X	2795	-0-	-212	-0-	190	1	2343	3	Y	235	233	0	12
						3	4	259	9					
04	2670 X	2467	-0-	-203	-0-	227	1	2043	3	Y	179	180	0	11
						197	9							
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	38 1	3066 3	Y	316	315 0	11		
						348 9							
01	3317 X	3287	-0-	-30	-0-	43 1	2884 3	Y	327	326 0	12		
						360 9							
02	2996 X	2619	-0-	-377	-0-	83 1	2278 3	Y	226	232 0	6		
						9 4	249 9						
03	3317 X	2919	-0-	-398	-0-	197 1	2434 3	Y	259	257 0	8		
						3 4	285 9						
04	3210 X	2560	-0-	-650	-0-	235 1	2114 3	Y	192	194 0	6		
						211 9							
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		6		

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353													
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	110 1	1008 3	Y	209	208 0	2 1	2	
						2 4	230 9						
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	122 1	968 3	Y	197	196 0		3	
						217 9							
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	125 1	1238 3	Y	272	270 0		5	
						5 4	299 9						
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	205 1	1458 3	Y	329	331 0		3	
						362 9							
*04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	127 1	1026 3	Y	240	239 0		4	
						264 9							
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT			4	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089													
12	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	100 1	911 3	Y	874	869 0	6 1	10	
						2 4	961 9						
01	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	94 1	750 3	Y	949	945 0		14	
						1044 9							
02	1428 X	937	-0-	-491	-0-	45 1	449 3	Y	401	400 0		15	
						2 4	441 9						
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	172 1	1225 3	Y	1033	1038 0		10	
						1136 9							
*04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	124 1	1008 3	Y	955	953 0		12	
						1051 9							
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			12	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497													
12	3751 X	3479	-0-	-272	-0-	81 1	3078 3	Y	291	304 0		23	
						320 9							
01	3441 X	3217	-0-	-224	-0-	32 1	2874 3	Y	283	280 0		26	
						311 9							
02	3108 X	2710	-0-	-398	-0-	46 1	2440 3	Y	184	185 0		25	
						22 4	202 9						
03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	72 1	3252 3	Y	279	274 0		30	
						307 9							
*04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	86 1	3094 3	Y	281	281 0		30	
						309 9							
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT			30	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		50H	RRCID -> 269528			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH	7832 PERF. 8622 - 13769
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		3100 N	5032	-0-	1932	1932	115 1	4327 3	Y	536	545 0		14
							590 9						
01		3100 N	6678	-0-	3578	5510	70 1	6249 3	Y	326	324 0		16
							359 9						
02		2800 N	5128	-0-	2328	7838	89 1	4799 3	Y	178	180 0		14
							44 4	196 9					
03		3100 N	6516	-0-	3416	11254	133 1	6068 3	Y	285	280 0		19
							1 4	314 9					
*04		17581 X	6327	-0-	-11254	-0-	162 1	5894 3	Y	245	245 0		19
							1 4	270 9					
05		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		42H	RRCID -> 269530			COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH	7853 PERF. 8609 - 13232

12		2728 X	2115	-0-	-613	-0-	61 1	1931 3	Y	107	107 0		9
							5 4	118 9					
01		2480 X	2268	-0-	-212	-0-	69 1	2034 3	Y	149	148 0		10
							1 4	164 9					
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	37 1	973 3	Y	71	72 0		9
							40 4	78 9					
03		903 N	903	-0-	-0-	-0-	26 1	802 3	Y	66	67 0		8
							2 4	73 9					
*04		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	53 1	1983 3	Y	162	161 0		9
							6 4	178 9					
05		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		44H	RRCID -> 269533			COMPL. DATE 12/17/2012			TOTAL DEPTH	7847 PERF. 8450 - 12663

12		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	108 1	3406 3	Y	363	363 0		14
							9 4	399 9					
01		3844 X	3803	-0-	-41	-0-	109 1	3245 3	Y	406	406 0		14
							2 4	447 9					
02		3472 X	2923	-0-	-549	-0-	95 1	2466 3	Y	238	240 0		12
							100 4	262 9					
03		3844 X	3232	-0-	-612	-0-	90 1	2833 3	Y	274	275 0		11
							8 4	301 9					
04		3720 X	3611	-0-	-109	-0-	86 1	3210 3	Y	277	278 0		10
							10 4	305 9					
05		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		45H	RRCID -> 269535			COMPL. DATE 12/19/2012			TOTAL DEPTH	7855 PERF. 8403 - 12716

12		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	56 1	1762 3	Y	143	143 0		9
							4 4	157 9					
01		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	61 1	1801 3	Y	155	155 0		9
							1 4	171 9					
02		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	64 1	1668 3	Y	126	127 0		8
							68 4	139 9					
03		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	71 1	2258 3	Y	176	176 0		8
							7 4	194 9					
*04		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	55 1	2044 3	Y	154	154 0		8
							6 4	169 9					
05		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	104 8	1 4	3262 348	3 9	Y	316	316 0	14
01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	112 2	1 4	3322 333	3 9	Y	303	304 0	13
02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	104 1	1 4	2716 256	3 9	Y	233	234 0	12
03	3348 X	3194	-0-	-154	-0-	90 8	1 4	2819 277	3 9	Y	252	253 0	11
*04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	91 1	1 4	3427 308	3 9	Y	280	280 0	11
05	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT		11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	41 3	1 4	1275 51	3 9	Y	46	46 0	11
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	43 1	1 4	1276 44	3 9	Y	40	40 0	11
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	32 1	1 4	838 101	3 9	Y	92	91 0	12
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	38 4	1 4	1205 155	3 9	Y	141	141 0	12
*04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	29 1	1 4	1070 161	3 9	Y	146	146 0	12
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT		12

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

12	4371 X	4146	-0-	-225	-0-	45 3	1 9	3706 395	3 9	Y	359	359 0	23
01	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	55 1	1 4	3735 459	3 9	Y	417	413 0	27
02	3864 X	2830	-0-	-1034	-0-	90 1	1 4	2475 255	3 9	Y	232	243 0	16
03	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	297 4	1 4	3667 395	3 9	Y	359	352 0	23
*04	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	382 1	1 4	3445 329	3 9	Y	299	299 0	23
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT		23

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

12	4619 X	2881	-0-	-1738	-0-	28 5	1 9	2319 534	3 9	Y	485	490 0	23
01	3596 X	1273	-0-	-2323	-0-	16 2	1 9	1047 210	3 9	Y	191	205 0	9
02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	102 1	1 4	2820 475	3 9	Y	432	423 0	18
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	274 4	1 4	3388 611	3 9	Y	555	546 0	27
04	3390 X	2806	-0-	-584	-0-	225 1	1 4	2028 553	3 9	Y	503	501 0	29
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT		29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	39 1	3198 3	Y	292	284 0			15
						321 9							
01	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	50 1	3434 3	Y	286	286 0			15
						1 4	315 9						
02	3164 X	1106	-0-	-2058	-0-	36 1	996 3	Y	64	76 0			3
						4 4	70 9						
03	3503 X	2217	-0-	-1286	-0-	154 1	1895 3	Y	151	147 0			7
						2 4	166 9						
*04	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	377 1	3398 3	Y	300	290 0			17
						330 9							
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT				17

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910													
12	3379 X	1727	-0-	-1652	-0-	19 1	1555 3	Y	139	141 0			7
						153 9							
01	3286 X	2242	-0-	-1044	-0-	31 1	2034 3	Y	161	160 0			8
						177 9							
02	2716 X	2209	-0-	-507	-0-	72 1	1990 3	Y	126	129 0			5
						8 4	139 9						
03	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	145 1	1791 3	Y	162	159 0			8
						2 4	178 9						
*04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	258 1	2328 3	Y	257	250 0			15
						283 9							
05	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT				15

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 0			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1 1	84 3	Y	50	48 0			2
						55 9							
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	Y	47	47 0			2
						52 9							
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	142 3	Y	87	85 0			4
						96 9							
*04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	32 1	290 3	Y	324	309 0			19
						356 9							
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT				19

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265													
12	6324 X	5240	-0-	-1084	-0-	59 1	4848 3	Y	302	302 0			17
						1 4	332 9						
01	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	92 1	6173 3	Y	418	411 0			24
						1 4	460 9						
02	5180 X	4517	-0-	-663	-0-	149 1	4096 3	Y	233	243 0			14
						16 4	256 9						
03	5735 X	5149	-0-	-586	-0-	362 1	4471 3	Y	283	280 0			17
						5 4	311 9						
04	5550 X	5160	-0-	-390	-0-	485 1	4382 3	Y	265	264 0			18
						1 4	292 9						
05	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		4495 X	3707	-0-	-788	-0-	40	1	3218	3	Y	408	405 0	25
							449	9						
01		4185 X	3340	-0-	-845	-0-	42	1	2823	3	Y	432	430 0	27
							475	9						
02		3836 X	2798	-0-	-1038	-0-	86	1	2391	3	Y	283	292 0	18
							10	4						
03		4247 X	2926	-0-	-1321	-0-	193	1	2385	3	Y	314	312 0	20
							3	4						
04		3600 X	2721	-0-	-879	-0-	246	1	2219	3	Y	233	235 0	18
							256	9						
05		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT		18

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774														
12		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	25	1	5502	3	Y	275	275 0	15
							303	9						
01		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	26	1	5717	3	Y	242	242 0	15
							266	9						
02		5068 X	4516	-0-	-552	-0-	21	1	4294	3	Y	183	182 0	16
							201	9						
03		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	26	1	5359	3	Y	261	268 0	9
							1	4						
*04		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	21	1	5205	3	Y	251	248 0	12
							276	9						
05		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT		12

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408														
12		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	55	1	2804	3	Y	586	570 0	68
							645	9						
01		3410 X	2807	-0-	-603	-0-	52	1	2194	3	Y	509	537 0	40
							1	4						
02		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	65	1	2712	3	Y	639	616 0	63
							59	4						
03		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	109	1	3414	3	Y	797	795 0	65
							2	4						
*04		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	78	1	2577	3	Y	631	648 0	48
							694	9						
05		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT		48

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919														
12		4464 X	3306	-0-	-1158	-0-	154	1	2535	3	Y	561	535 0	114
							617	9						
01		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	366	1	3457	3	Y	648	647 0	115
							713	9						
02		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	226	1	3484	3	Y	554	575 0	94
							609	9						
03		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	153	1	3874	3	Y	720	708 0	106
							792	9						
*04		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	322	1	3303	3	Y	563	586 0	83
							619	9						
05		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT		83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
FOGMT			WELL #: E 2SP		RRCID -> 269723			COMPL. DATE 03/01/2013			TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279			
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	
12		4092 X	3532	-0-	-560	-0-	184 314	1 9	3034	3	Y	285	271 0	46
01		3565 X	3517	-0-	-48	-0-	302 356	1 9	2859	3	Y	324	324 0	46
02		3220 X	2968	-0-	-252	-0-	163 294	1 9	2511	3	Y	267	277 0	36
03		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	151 458	1 9	3806	3	Y	416	407 0	45
*04		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	411 308	1 9	4215	3	Y	280	293 0	32
05		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT		32

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 269931			COMPL. DATE 01/01/2013			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299			
12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	130 3	1 4	1195	3	Y	388	386 0	2
01		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	187 1	1 4	1501	3	Y	422	420 0	4
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	16 1	1 4	165	3	Y	54	53 0	5
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	52 131	1 9	367	3	Y	119	120 0	4
*04		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	141 378	1 9	1141	3	Y	344	342 0	6
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		6

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 269960			COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901			
12		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	239 2	1 4	2106	3	Y	282	278 0	23
01		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	264 2	1 4	2224	3	Y	204	205 0	22
02		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	258 105	1 4	1778	3	Y	184	174 0	32
03		3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	266 1	1 4	2493	3	Y	283	275 0	40
*04		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	252 1	1 4	2464	3	Y	177	179 0	38
05		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT		38

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 9H		RRCID -> 269974			COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337			
12		3038 X	1722	-0-	-1316	-0-	4 136	1 9	1582	3	Y	124	139 0	50
01		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	6 205	1 9	2446	3	Y	186	179 0	57
02		2296 X	1952	-0-	-344	-0-	6 67	1 9	1879	3	Y	61	90 0	28
03		3100 N	3314	-0-	214	214	30 80	1 9	3204	3	Y	73	75 0	26
*04		3000 N	2985	-0-	-15	199	8 139	1 9	2838	3	Y	126	120 0	32
05		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT		32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
CHAPARRAL WILDLIFE			WELL #: 9H		RRCID -> 269979			COMPL. DATE 01/12/2013			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	14	1	1966	3	Y	160	159 0
						176	9					12
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	13	1	1774	3	Y	152	155 0
						1	4	167	9			9
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	13	1	1502	3	Y	110	99 0
						6	4	121	9			20
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	13	1	1760	3	Y	138	142 0
						152	9					16
*04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	11	1	1723	3	Y	129	129 0
						1	4	142	9			16
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT	16

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 10H		RRCID -> 269980			COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041	
12	1147 X	980	-0-	-167	-0-	2	1	884	3	Y	85	83 0
						94	9					15
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	35	3	6	9	Y	5	8 0
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	3	4	9	Y	4	9 0
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	13	1	1333	3	Y	180	171 0
						198	9					16
*04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	Y	43	47 0
						47	9					12
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	12

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 270088			COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017	
12	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	55	1	4479	3	Y	364	361 0
						400	9					18
01	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	72	1	4843	3	Y	447	442 0
						1	4	492	9			23
02	4340 X	3674	-0-	-666	-0-	120	1	3296	3	Y	223	235 0
						13	4	245	9			11
03	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	435	1	5381	3	Y	353	346 0
						7	4	388	9			18
04	4650 X	4128	-0-	-522	-0-	391	1	3520	3	Y	197	203 0
						217	9					12
05	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT	12

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 11H		RRCID -> 270089			COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920	
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	2	1	1089	3	Y	78	92 0
						86	9					34
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	Y	64	63 0
						70	9					35
02	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	7	1	2291	3	Y	178	191 0
						196	9					22
03	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	26	1	2769	3	Y	207	208 0
						228	9					21
*04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	6	1	2273	3	Y	193	189 0
						212	9					25
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270091		COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		

12		4991 X	4695	-0-	-296	-0-	20	1	4372	3	Y	275	274	0	14
							303	9							
01		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	18	1	3873	3	Y	282	282	0	14
							310	9							
02		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	18	1	3829	3	Y	172	172	0	14
							189	9							
03		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	21	1	4543	3	Y	208	214	0	8
							1	4	229	9					
*04		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	18	1	4353	3	Y	225	221	0	12
							248	9							
05		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			12

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 270094		COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117					
12		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	24	1	1965	3	Y	291	293	0	15
							320	9							
01		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	31	1	2078	3	Y	351	348	0	18
							386	9							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0	-0-
03		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	174	1	2147	3	Y	337	321	0	16
							3	4	371	9					
*04		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	193	1	1735	3	Y	245	247	0	14
							270	9							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 270096		COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127					
12		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	32	1	2568	3	Y	559	559	0	28
							615	9							
01		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	27	1	1775	3	Y	451	455	0	24
							496	9							
02		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	164	1	4533	3	Y	918	900	0	42
							18	4	1010	9					
03		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	210	1	2595	3	Y	536	550	0	28
							3	4	590	9					
*04		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	254	1	2293	3	Y	458	459	0	27
							504	9							
05		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			27

FOGMT			WELL #: G 1SP		RRCID -> 270103		COMPL. DATE 05/26/2013			TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319					
12		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	2910	3	242	9	N	220	533	1	293
01		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	2933	3	348	9	N	316	375	1	234
02		3080 X	2748	-0-	-332	-0-	2494	3	254	9	N	231			465
03		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3106	3	342	9	N	311	544	1	232
04		3270 X	3247	-0-	-23	-0-	2926	3	321	9	N	292	187	1	337
05		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			337

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270193		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709					
12		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1214	3	Y	261	261	0	3
							3	4	287	9					
01		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	169	1	1723	3	Y	336	336	0	3
							370	9							
02		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	171	1	2082	3	Y	329	328	0	4
							1	4	362	9					
03		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	250	1	2183	3	Y	375	375	0	4
							413	9							
*04		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	217	1	2046	3	Y	179	177	0	6
							197	9							
05		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 270199		COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	17 1	3625 3	Y	201	200 0		8
							221 9						
01		4030 X	3540	-0-	-490	-0-	15 1	3305 3	Y	200	200 0		8
							220 9						
02		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	16 1	3437 3	Y	217	214 0		11
							239 9						
03		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	18 1	3836 3	Y	274	279 0		6
							1 4	301 9					
*04		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	15 1	3687 3	Y	247	243 0		10
							272 9						
05		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT			10

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 14H		RRCID -> 270200		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814			

12		2945 X	2573	-0-	-372	-0-	6 1	2380 3	Y	170	180 0		42
							187 9						
01		2976 X	2727	-0-	-249	-0-	6 1	2524 3	Y	179	174 0		47
							197 9						
02		2688 X	2384	-0-	-304	-0-	7 1	2205 3	Y	156	175 0		28
							172 9						
03		2728 X	2137	-0-	-591	-0-	19 1	1971 3	Y	134	137 0		25
							147 9						
*04		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	6 1	2443 3	Y	183	176 0		32
							201 9						
05		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 270202		COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621			

12		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	23 1	5023 3	Y	331	331 0		23
							364 9						
01		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	23 1	4974 3	Y	363	362 0		24
							399 9						
02		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	21 1	4279 3	Y	278	275 0		27
							306 9						
03		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	23 1	4887 3	Y	354	364 0		17
							1 4	389 9					
*04		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	20 1	4810 3	Y	357	352 0		22
							393 9						
05		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT			22

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 15H		RRCID -> 270256		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916			

12		2945 X	2693	-0-	-252	-0-	6 1	2482 3	Y	186	194 0		38
							205 9						
01		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	6 1	2489 3	Y	185	181 0		42
							204 9						
02		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	6 1	2011 3	Y	160	179 0		23
							176 9						
03		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	21 1	2246 3	Y	182	183 0		22
							200 9						
04		2580 N	2508	-0-	-72	-0-	6 1	2308 3	Y	176	172 0		26
							194 9						
05		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 16H		RRCID -> 270257		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087		
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
12	3317 X	2965	-0-	-352	-0-	6 1	2743 3	Y	196	207 0	42
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	216 9	2882 3	Y	193	189 0	46
02	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	7 1	2368 3	Y	165	187 0	24
03	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	8 1	2777 3	Y	220	220 0	24
*04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	182 9	2764 3	Y	191	187 0	28
05	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	26 1		Y	NO RPT		28
						242 9					
						7 1					
						210 9					

BEINHORN RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 270277		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920		
12	4495 X	4450	-0-	-45	-0-	92 1	3998 3	Y	322	318 0	17
01	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	6 4	3709 3	Y	295	287 0	25
02	3444 X	2802	-0-	-642	-0-	70 1	2457 3	Y	198	179 0	44
03	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4 4	4307 3	Y	303	330 0	17
*04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	83 1	3787 3	Y	227	226 0	18
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	44 4	250 9	Y	NO RPT		18
						174 1					
						7 4					
						30 4					

BEINHORN RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 270283		COMPL. DATE 09/21/2013			TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398		
12	5456 X	3897	-0-	-1559	-0-	85 1	3671 3	Y	124	123 0	13
01	6045 X	4870	-0-	-1175	-0-	5 4	4516 3	Y	239	232 0	20
02	5460 X	4335	-0-	-1125	-0-	86 1	3862 3	Y	248	222 0	46
03	6045 X	4961	-0-	-1084	-0-	5 4	273 9	Y	243	276 0	13
*04	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	130 1	4660 3	Y	288	285 0	16
05	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	70 4	317 9	Y	NO RPT		16
						181 1					
						8 4					
						201 1					
						37 4					

BEINHORN RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 270287		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513		
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	79 1	3424 3	Y	427	423 0	19
01	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	5 4	2946 3	Y	390	379 0	30
02	3164 X	2928	-0-	-236	-0-	55 1	2479 3	Y	292	263 0	59
03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	4 4	3385 3	Y	339	379 0	19
04	3840 X	3491	-0-	-349	-0-	83 1	373 9	Y	325	323 0	21
05	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	45 4	358 9	Y	NO RPT		21
						136 1					
						6 4					
						128 1					
						24 4					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BEINHORN RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270289		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700				
M	O	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

12		4805 X	3894	-0-	-911	-0-	83 1	3600 3	Y	187	186 0			14
							5 4	206 9						
01		4278 X	3837	-0-	-441	-0-	67 1	3557 3	Y	190	185 0			19
							4 4	209 9						
02		3864 X	2873	-0-	-991	-0-	87 1	2596 3	Y	130	117 0			32
							47 4	143 9						
03		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	167 1	4144 3	Y	182	201 0			13
							7 4	200 9						
04		4260 X	3451	-0-	-809	-0-	135 1	3127 3	Y	149	149 0			13
							25 4	164 9						
05		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT				13

BEINHORN RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 270291		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454				

12		4247 X	3777	-0-	-470	-0-	76 1	3301 3	Y	359	356 0			18
							5 4	395 9						
01		4247 X	3887	-0-	-360	-0-	63 1	3349 3	Y	428	415 0			31
							4 4	471 9						
02		3808 X	3236	-0-	-572	-0-	94 1	2794 3	Y	270	245 0			56
							51 4	297 9						
03		4216 X	3961	-0-	-255	-0-	142 1	3518 3	Y	268	306 0			18
							6 4	295 9						
04		4080 X	3714	-0-	-366	-0-	140 1	3244 3	Y	276	275 0			19
							26 4	304 9						
05		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT				19

BEINHORN RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 270348		COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013				

12		5549 X	5029	-0-	-520	-0-	101 1	4385 3	Y	488	484 0			25
							6 4	537 9						
01		5425 X	5128	-0-	-297	-0-	84 1	4439 3	Y	545	529 0			41
							5 4	600 9						
02		5012 X	3299	-0-	-1713	-0-	94 1	2799 3	Y	323	293 0			71
							51 4	355 9						
03		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	208 1	5169 3	Y	460	507 0			24
							9 4	506 9						
04		5310 X	5109	-0-	-201	-0-	191 1	4428 3	Y	414	412 0			26
							35 4	455 9						
05		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT				26

BEINHORN RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 270352		COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755				

12		3379 X	2323	-0-	-1056	-0-	45 1	1956 3	Y	290	289 0			21
							3 4	319 9						
01		3193 X	2779	-0-	-414	-0-	44 1	2329 3	Y	366	356 0			31
							3 4	403 9						
02		2884 X	2074	-0-	-810	-0-	57 1	1701 3	Y	259	234 0			56
							31 4	285 9						
03		3193 X	3159	-0-	-34	-0-	109 1	2690 3	Y	324	360 0			20
							4 4	356 9						
*04		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	108 1	2499 3	Y	293	292 0			21
							20 4	322 9						
05		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT				21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

12		7316 X	5474	-0-	-1842	-0-	244 1	4342 3	835 3	Y	577	578	0		49
							253 4	635 9							
01		6913 X	5210	-0-	-1703	-0-	352 1	4205 3	645 9	Y	586	585	0		50
							8 4	645 9							
02		5852 X	3774	-0-	-2078	-0-	201 1	3403 3	166 9	Y	151	154	0		47
							4 4	166 9							
03		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	307 1	5164 3	169 9	Y	154	176	0		25
							9 4	169 9							
*04		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	297 1	5547 3	441 9	Y	401	390	0		36
							6 4	441 9							
05		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-				Y	NO RPT				36

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097															

12		4154 X	2642	-0-	-1512	-0-	123 1	2174 3	219 9	Y	199	199	0		18
							126 4	219 9							
01		4154 X	3282	-0-	-872	-0-	235 1	2802 3	240 9	Y	218	217	0		19
							5 4	240 9							
02		3360 X	2706	-0-	-654	-0-	141 1	2390 3	172 9	Y	156	153	0		22
							3 4	172 9							
03		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	188 1	3178 3	194 9	Y	176	188	0		10
							6 4	194 9							
*04		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	184 1	3441 3	209 9	Y	190	185	0		15
							4 4	209 9							
05		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				Y	NO RPT				15

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726															

12		3379 X	2043	-0-	-1336	-0-	97 1	1727 3	118 9	Y	107	107	0		15
							101 4	118 9							
01		3379 X	1826	-0-	-1553	-0-	135 1	1610 3	78 9	Y	71	72	0		14
							3 4	78 9							
02		2912 X	1548	-0-	-1364	-0-	83 1	1401 3	62 9	Y	56	55	0		15
							2 4	62 9							
03		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	121 1	2040 3	77 9	Y	70	77	0		8
							4 4	77 9							
*04		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	122 1	2262 3	112 9	Y	102	99	0		11
							2 4	112 9							
05		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-				Y	NO RPT				11

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863															

12		6913 X	5031	-0-	-1882	-0-	234 1	4155 3	400 9	Y	364	364	0		33
							242 4	400 9							
01		6913 X	4656	-0-	-2257	-0-	326 1	3901 3	421 9	Y	383	382	0		34
							8 4	421 9							
02		5404 X	3621	-0-	-1783	-0-	184 1	3124 3	309 9	Y	281	274	0		41
							4 4	309 9							
03		5487 X	4518	-0-	-969	-0-	235 1	3951 3	325 9	Y	295	316	0		20
							7 4	325 9							
04		5040 X	4981	-0-	-59	-0-	232 1	4325 3	419 9	Y	381	372	0		29
							5 4	419 9							
05		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-				Y	NO RPT				29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270534		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 9020 - 14171	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	28 1 417 9	6138 3	Y	379	378 0	20
01	7068 X	6798	-0-	-270	-0-	30 1 388 9	6380 3	Y	353	354 0	19
02	6384 X	5435	-0-	-949	-0-	25 1 265 9	5145 3	Y	241	240 0	20
03	6851 X	6451	-0-	-400	-0-	29 1 1 4	6079 3	Y	311	320 0	11
04	6630 X	6316	-0-	-314	-0-	24 1 1 4	5959 3	Y	302	297 0	16
05	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT		16
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 270536		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8765 - 14396	
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	17 1 283 9	3591 3	Y	257	256 0	17
01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	16 1 265 9	3531 3	Y	241	241 0	17
02	2940 X	2939	-0-	-1	-0-	13 1 168 9	2758 3	Y	153	152 0	18
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	15 1 1 4	3286 3	Y	201	210 0	9
*04	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	14 1 221 9	3277 3	Y	201	198 0	12
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		12
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 270538		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8882 - 14490	
12	5487 X	4939	-0-	-548	-0-	21 1 385 9	4533 3	Y	350	349 0	10
01	5084 X	5020	-0-	-64	-0-	22 1 339 9	4659 3	Y	308	308 0	10
02	4592 X	4155	-0-	-437	-0-	19 1 218 9	3918 3	Y	198	197 0	11
03	5084 X	4852	-0-	-232	-0-	22 1 1 4	4565 3	Y	240	249 0	2
04	4920 X	4780	-0-	-140	-0-	19 1 272 9	4489 3	Y	247	243 0	6
05	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT		6
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270539		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 9410 - 14977	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 67H		RRCID -> 270544		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 8050 - 12007	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		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	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	396 1 295 9	3261 3	Y	268	268 0		39	
01	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	344 1 1 4	3349 3	Y	306	306 0		39	
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	295 1 1 4	3019 3	Y	100	101 0		38	
03	3627 X	3481	-0-	-146	-0-	283 1 3 4	2913 3	Y	256	265 0		29	
04	3510 X	2748	-0-	-762	-0-	238 1 4 4	2250 3	Y	233	233 0		29	
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT			29	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 73H		RRCID -> 270553		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 7527		PERF. 8123 - 12760			
12	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	877 1 1 4	7233 3	Y	365	363 0		50	
01	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	808 1 1 4	7840 3	Y	390	391 0		49	
02	7392 X	7260	-0-	-132	-0-	630 1 3 4	6462 3	Y	150	150 0		49	
03	8184 X	7567	-0-	-617	-0-	631 1 6 4	6493 3	Y	397	408 0		38	
04	8520 X	6496	-0-	-2024	-0-	585 1 10 4	5546 3	Y	323	323 0		38	
05	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-		355 9	Y	NO RPT			38	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 68H		RRCID -> 270591		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 8174 - 11695			
12	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	360 1 254 9	2963 3	Y	231	232 0		34	
01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	280 1 245 9	2710 3	Y	223	225 0		32	
02	2912 X	2489	-0-	-423	-0-	214 1 1 4	2193 3	Y	74	74 0		32	
03	3224 X	2877	-0-	-347	-0-	235 1 2 4	2413 3	Y	206	212 0		26	
04	3120 X	2741	-0-	-379	-0-	242 1 4 4	2294 3	Y	183	184 0		25	
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-		201 9	Y	NO RPT			25	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 74H		RRCID -> 270592		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 7544		PERF. 8247 - 12948			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	292 3	Y	67	66 0		1	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		74 9	Y	NO RPT			1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		75H	RRCID ->	270593	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	8617 - 13042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		4123 X	2888	-0-	-1235	-0-	298 1	2459 3	Y	119	125 0		35
							131 9						
01		5053 X	3956	-0-	-1097	-0-	339 1	3295 3	Y	292	288 0		39
							1 4	321 9					
02		4676 X	916	-0-	-3760	-0-	79 1	808 3	Y	26	30 0		35
							29 9						
03		5177 X	3247	-0-	-1930	-0-	265 1	2723 3	Y	234	239 0		30
							2 4	257 9					
04		4710 X	3051	-0-	-1659	-0-	265 1	2518 3	Y	239	238 0		31
							5 4	263 9					
05		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		69H	RRCID ->	270595	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	8158 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		70H	RRCID ->	270617	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8094 - 12972	
12		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	578 1	4758 3	Y	387	388 0		43
							426 9						
01		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	543 1	5277 3	Y	401	403 0		41
							1 4	441 9					
02		5600 X	4498	-0-	-1102	-0-	388 1	3978 3	Y	118	120 0		39
							2 4	130 9					
03		6200 X	5699	-0-	-501	-0-	468 1	4812 3	Y	377	387 0		29
							4 4	415 9					
04		6060 X	5437	-0-	-623	-0-	485 1	4591 3	Y	321	321 0		29
							8 4	353 9					
05		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		72H	RRCID ->	270624	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8049 - 12560	
12		4185 X	1574	-0-	-2611	-0-	157 1	1293 3	Y	113	113 0		9
							124 9						
01		3658 X	1859	-0-	-1799	-0-	162 1	1569 3	Y	116	116 0		9
							128 9						
02		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-	3 0		6
03		1767 X	1661	-0-	-106	-0-	138 1	1417 3	Y	95	95 0		6
							1 4	105 9					
*04		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	318 1	3013 3	Y	136	135 0		7
							5 4	150 9					
05		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		62H	RRCID ->	270625	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	8205 - 11628	
12		3689 X	1108	-0-	-2581	-0-	115 1	946 3	Y	43	44 0		20
							47 9						
01		3813 X	1085	-0-	-2728	-0-	75 1	732 3	Y	253	248 0		25
							278 9						
02		3444 X	856	-0-	-2588	-0-	66 1	676 3	Y	104	103 0		26
							114 9						
03		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	119 1	1227 3	Y	59	66 0		19
							1 4	65 9					
04		1200 X	1198	-0-	-2	-0-	109 1	1031 3	Y	51	51 0		19
							2 4	56 9					
05		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		63H	RRCID ->	270632	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7381	PERF. 8017 - 11469
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	161 1 136 9	1326 3	Y	124	124 0	22	
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	154 1 106 9	1491 3	Y	96	97 0	21	
02	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	227 1 1 4	2324 3	Y	62	61 0	22	
03	3100 N	5104	-0-	2004	2004	431 1 4 4	4434 3	Y	214	216 0	20	
*04	3000 N	6042	-0-	3042	5046	549 1 9 4	5199 3	Y	259	258 0	21	
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	3868			Y	NO RPT		21	

FOGMT			WELL #:		10SP	RRCID ->	270634	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6673 - 12356
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	20 1 191 9	1032 3	Y	174	174 0	22	
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	13 1 113 9	536 3	Y	103	116 0	9	
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	23 1 21 4	956 3	Y	176	168 0	17	
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	48 1 1 4	1489 3	Y	400	386 0	31	
*04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	49 1 571 9	1629 3	Y	519	512 0	38	
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		38	

FOGMT			WELL #:		11SP	RRCID ->	270636	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	6338	PERF. 6975 - 12736
12	3038 X	2880	-0-	-158	-0-	49 1 336 9	2495 3	Y	305	291 0	33	
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	59 1 1 4	2479 3	Y	359	366 0	26	
02	2800 N	2815	-0-	15	15	56 1 52 4	2355 3	Y	320	314 0	32	
03	3083 N	3068	-0-	-15	-0-	83 1 2 4	2608 3	Y	341	345 0	28	
*04	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	69 1 363 9	2266 3	Y	330	333 0	25	
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT		25	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		19H	RRCID ->	270642	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	7658	PERF. 8333 - 12139
12	4185 X	3921	-0-	-264	-0-	367 1 531 9	3023 3	Y	483	487 0	67	
01	4309 X	4023	-0-	-286	-0-	327 1 1 4	3177 3	Y	471	473 0	65	
02	3892 X	3840	-0-	-52	-0-	322 1 1 4	3298 3	Y	199	198 0	66	
03	4340 X	3842	-0-	-498	-0-	297 1 3 4	3056 3	Y	442	456 0	52	
04	4200 X	3796	-0-	-404	-0-	318 1 5 4	3012 3	Y	419	419 0	52	
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-		461 9	Y	NO RPT		52	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
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) 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	
12	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	594 1 173 9	4893 3	Y	157	158 0	30	
01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	459 1 1 4	4458 3	Y	228	226 0	32	
02	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	454 1 2 4	4658 3	Y	130	127 0	35	
03	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	478 1 4 4	4905 3	Y	376	382 0	29	
04	4830 X	1945	-0-	-2885	-0-	173 1 3 4	1644 3	Y	114	118 0	25	
05	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT		25	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		33H	RRCID ->	270651	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7687	PERF. 8361 - 12709
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	216 1 209 9	1779 3	Y	190	191 0	27	
01	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	231 1 215 9	2243 3	Y	195	196 0	26	
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	176 1 1 4	1812 3	Y	64	65 0	25	
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	189 1 2 4	1950 3	Y	169	175 0	19	
*04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	193 1 3 4	1830 3	Y	136	137 0	18	
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		150 9	Y	NO RPT		18	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		34H	RRCID ->	270653	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	7698	PERF. 8233 - 13093
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	371 1 276 9	3060 3	Y	251	253 0	38	
01	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	329 1 1 4	3199 3	Y	327	326 0	39	
02	3304 X	2794	-0-	-510	-0-	241 1 1 4	2469 3	Y	75	77 0	37	
03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	319 1 3 4	3278 3	Y	248	256 0	29	
04	3750 X	3724	-0-	-26	-0-	331 1 6 4	3138 3	Y	226	226 0	29	
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-		249 9	Y	NO RPT		29	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		64H	RRCID ->	270678	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	7374	PERF. 8724 - 12112
12	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	611 1 281 9	5034 3	Y	255	253 0	32	
01	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	550 1 1 4	5347 3	Y	267	268 0	31	
02	4872 X	4144	-0-	-728	-0-	361 1 2 4	3704 3	Y	70	72 0	29	
03	5394 X	558	-0-	-4836	-0-	48 1 26 9	484 3	Y	24	32 0	21	
04	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-			Y	-0-		21	
05	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT		21	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	8463 X	6968	-0-	-1495	-0-	259 1 8 4	6150 3 551 9	Y	501	504	0	23	
01	8370 X	7234	-0-	-1136	-0-	279 1 16 4	6188 3 751 9	Y	683	677	0	29	
02	7560 X	5288	-0-	-2272	-0-	187 1 44 4	4611 3 446 9	Y	405	414	0	20	
03	8370 X	7927	-0-	-443	-0-	258 1 6 4	6884 3 779 9	Y	708	706	0	22	
*04	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	262 1 11 4	6548 3 655 9	Y	595	595	0	22	
05	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			Y	NO RPT			22	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 77H		RRCID -> 270781		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8494 - 14188			
12	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	193 1 6 4	4589 3 631 9	Y	574	576	0	26	
01	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	215 1 13 4	4785 3 614 9	Y	558	555	0	29	
02	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	175 1 41 4	4305 3 452 9	Y	411	419	0	21	
03	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	181 1 4 4	4805 3 595 9	Y	541	540	0	22	
*04	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	179 1 7 4	4466 3 547 9	Y	497	497	0	22	
05	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT			22	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 83H		RRCID -> 270782		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7719		PERF. 8396 - 13870			
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4	1049 3 106 9	Y	96	97	0	9	
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	69 1 4 4	1536 3 111 9	Y	101	100	0	10	
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	33 1 8 4	821 3 41 9	Y	37	39	0	8	
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	74 1 2 4	1966 3 153 9	Y	139	138	0	9	
*04	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	84 1 4 4	2099 3 198 9	Y	180	179	0	10	
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			10	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 80H		RRCID -> 270783		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 8538 - 13790			
12	5735 X	4736	-0-	-999	-0-	174 1 6 4	4143 3 413 9	Y	375	375	0	20	
01	5332 X	4527	-0-	-805	-0-	177 1 10 4	3924 3 416 9	Y	378	376	0	22	
02	4816 X	3317	-0-	-1499	-0-	118 1 28 4	2910 3 261 9	Y	237	242	0	17	
03	5084 X	4891	-0-	-193	-0-	161 1 4 4	4297 3 429 9	Y	390	389	0	18	
04	4590 X	4499	-0-	-91	-0-	159 1 7 4	3982 3 351 9	Y	319	319	0	18	
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			18	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
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	
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	37 1	1599 3	Y	149	148 0	9	
						2 4	164 9					
01	2232 X	1588	-0-	-644	-0-	26 1	1381 3	Y	163	158 0	14	
						2 4	179 9					
02	1540 X	1231	-0-	-309	-0-	35 1	1034 3	Y	130	117 0	27	
						19 4	143 9					
03	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	62 1	1555 3	Y	168	185 0	10	
						3 4	185 9					
*04	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	99 1	2295 3	Y	226	224 0	12	
						18 4	249 9					
05	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		12	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 32H		RRCID -> 270800		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8345 - 12555	
12	4557 X	3225	-0-	-1332	-0-	318 1	2617 3	Y	264	263 0	45	
						290 9						
01	5487 X	3394	-0-	-2093	-0-	288 1	2796 3	Y	282	283 0	44	
						310 9						
02	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	418 1	4293 3	Y	159	156 0	47	
						2 4	175 9					
03	5270 X	3817	-0-	-1453	-0-	306 1	3144 3	Y	331	343 0	35	
						3 4	364 9					
*04	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	299 1	2835 3	Y	345	345 0	35	
						5 4	380 9					
05	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT		35	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 56H		RRCID -> 270884		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 8575 - 12263	
12	7440 X	3817	-0-	-3623	-0-	45 1	2454 3	Y	1197	1237 0	38	
						1 4	1317 9					
01	5053 X	4279	-0-	-774	-0-	50 1	2609 3	Y	1472	1468 0	42	
						1 4	1619 9					
02	3556 X	3384	-0-	-172	-0-	72 1	1776 3	Y	1381	1352 0	71	
						17 4	1519 9					
03	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	191 1	4066 3	Y	1384	1420 0	35	
						1 4	1522 9					
*04	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	152 1	3325 3	Y	1069	1072 0	32	
						1 4	1176 9					
05	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		32	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 57H		RRCID -> 270887		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 8331 - 12049	
12	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	14 1	727 3	Y	257	281 0	10	
						283 9						
01	5425 X	587	-0-	-4838	-0-	7 1	363 3	Y	197	200 0	7	
						217 9						
02	4396 X	1588	-0-	-2808	-0-	34 1	836 3	Y	645	617 0	35	
						8 4	710 9					
03	3503 X	1708	-0-	-1795	-0-	57 1	1209 3	Y	402	425 0	12	
						442 9						
04	2730 X	1822	-0-	-908	-0-	65 1	1407 3	Y	318	319 0	11	
						350 9						
05	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		4061 X	2576	-0-	-1485	-0-	31 1	1676 3	868 9	Y	789	808 0		27
							1 4	868 9						
01		3131 X	2358	-0-	-773	-0-	28 1	1478 3	851 9	Y	774	776 0		25
							1 4	851 9						
02		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	60 1	1472 3	1146 9	Y	1042	1011 0		56
							14 4	1146 9						
03		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	135 1	2876 3	908 9	Y	825	857 0		24
							1 4	908 9						
*04		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	114 1	2472 3	809 9	Y	735	735 0		24
							809 9							
05		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				Y	NO RPT			24

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444														
12		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	507 1	4158 3	656 9	Y	596	598 0		11
							656 9							
01		4681 X	2471	-0-	-2210	-0-	248 1	1896 3	327 9	Y	297	297 0		11
							327 9							
02		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	371 1	4465 3	660 9	Y	600	584 0		27
							660 9							
03		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	360 1	4300 3	708 9	Y	644	650 0		21
							708 9							
04		4530 X	1684	-0-	-2846	-0-	135 1	1375 3	174 9	Y	158	162 0		17
							174 9							
05		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				Y	NO RPT			17

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454														
12		4929 X	4344	-0-	-585	-0-	405 1	3324 3	615 9	Y	559	560 0		20
							615 9							
01		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	564 1	4305 3	960 9	Y	873	858 0		35
							960 9							
02		3920 X	3855	-0-	-65	-0-	236 1	2843 3	776 9	Y	705	695 0		45
							776 9							
03		4340 X	4035	-0-	-305	-0-	273 1	3270 3	492 9	Y	447	459 0		33
							492 9							
*04		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	430 1	4378 3	691 9	Y	628	618 0		43
							691 9							
05		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				Y	NO RPT			43

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857														
12		3131 X	2641	-0-	-490	-0-	94 1	2237 3	3 4	Y	279	280 0		16
							3 4	307 9						
01		2759 X	2585	-0-	-174	-0-	97 1	2160 3	6 4	Y	293	291 0		18
							6 4	322 9						
02		2492 X	2148	-0-	-344	-0-	74 1	1823 3	17 4	Y	213	217 0		14
							17 4	234 9						
03		2759 X	2389	-0-	-370	-0-	76 1	2018 3	2 4	Y	266	266 0		14
							2 4	293 9						
04		2490 N	2259	-0-	-231	-0-	76 1	1883 3	3 4	Y	270	270 0		14
							3 4	297 9						
05		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-				Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		7378 X	7040	-0-	-338	-0-	54 1	6060 3	Y	839	853 0		28
							3 4	923 9					
01		10602 X	7265	-0-	-3337	-0-	39 1	6213 3	Y	918	916 0		30
							3 4	1010 9					
02		9408 X	6769	-0-	-2639	-0-	135 1	5796 3	Y	748	755 0		23
							15 4	823 9					
03		9951 X	8785	-0-	-1166	-0-	249 1	7403 3	Y	1029	1022 0		30
							1 4	1132 9					
04		9570 X	9130	-0-	-440	-0-	284 1	7733 3	Y	1003	994 0		39
							10 4	1103 9					
05		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666													
12		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	53 1	5976 3	Y	672	689 0		27
							3 4	739 9					
01		10695 X	7005	-0-	-3690	-0-	38 1	5969 3	Y	905	901 0		31
							2 4	996 9					
02		9660 X	6798	-0-	-2862	-0-	138 1	5941 3	Y	640	648 0		23
							15 4	704 9					
03		9982 X	6776	-0-	-3206	-0-	199 1	5926 3	Y	591	589 0		25
							1 4	650 9					
04		9480 X	6669	-0-	-2811	-0-	215 1	5855 3	Y	538	534 0		29
							7 4	592 9					
05		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713													
12		8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	64 1	7179 3	Y	1122	1138 0		33
							3 4	1234 9					
01		8618 X	8247	-0-	-371	-0-	44 1	6973 3	Y	1115	1114 0		34
							3 4	1227 9					
02		7784 X	4200	-0-	-3584	-0-	83 1	3570 3	Y	489	502 0		21
							9 4	538 9					
03		8370 X	8130	-0-	-240	-0-	226 1	6727 3	Y	1069	1058 0		32
							1 4	1176 9					
04		8220 X	5473	-0-	-2747	-0-	164 1	4480 3	Y	748	745 0		35
							6 4	823 9					
05		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571													
12		2542 X	1203	-0-	-1339	-0-	40 1	1039 3	Y	106	136 0		25
							7 4	117 9					
01		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	51 1	3608 3	Y	454	370 0		109
							499 9						
02		2968 X	1701	-0-	-1267	-0-	37 1	1422 3	Y	216	282 0		43
							4 4	238 9					
03		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	335 1	3423 3	Y	471	452 0		62
							518 9						
*04		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	312 1	2782 3	Y	447	442 0		67
							492 9						
05		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 270962		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5239 X	4521	-0-	-718	-0-	149 1	3828 3	Y	472	482 0		87
01	4929 X	4268	-0-	-661	-0-	25 4	519 9	Y	511	460 0		138
02	4452 X	3338	-0-	-1114	-0-	52 1	3654 3	Y	448	507 0		79
03	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	562 9	2766 3	Y	608	602 0		85
*04	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	70 1	493 9	Y	759	731 0		113
05	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	9 4	4140 3	Y	NO RPT			113
						405 1	4428 3	Y				
						669 9	835 9	Y				
						1 4						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 270963		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834				
12	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	215 1	5533 3	Y	742	733 0		126
01	4836 X	4142	-0-	-694	-0-	37 4	816 9	Y	525	504 0		147
02	4368 X	274	-0-	-4094	-0-	50 1	3514 3	Y	39	162 0		24
03	4836 X	3856	-0-	-980	-0-	578 9	224 3	Y	485	449 0		60
04	4680 X	1679	-0-	-3001	-0-	6 1	43 9	Y	172	203 0		29
05	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-	1 4	3026 3	Y	NO RPT			29
						296 1	1340 3	Y				
						534 9						
						150 1						
						189 9						
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 270964		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614				
12	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	414 1	3392 3	Y	400	401 0		15
01	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	440 9	4499 3	Y	525	517 0		23
02	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	589 1	5110 3	Y	552	541 0		34
03	4929 X	3225	-0-	-1704	-0-	578 9	2701 3	Y	271	281 0		24
04	4770 X	3455	-0-	-1315	-0-	425 1	226 1	Y	274	270 0		28
05	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	607 9	2872 3	Y	NO RPT			28
						226 1						
						298 9						
						282 1						
						301 9						
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 270965		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559				
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15 1	123 3	Y	71	71 0		2
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	78 9		Y	-0-	2 0		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	39	38 0		1
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	43 9	164 3	Y	98	98 0		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1		Y	-0-	1 0		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	108 9		Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 270969		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270970		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641				
M	O	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270971		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670						
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	379	3	Y	300	298	0	3
						330	9							
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	272	3	Y	94	95	0	2
						103	9							
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	52	51	0	3
						57	9							
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	388	3	Y	109	108	0	4
						120	9							
*04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	66	1	677	3	Y	148	146	0	6
						163	9							
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 63H		RRCID -> 270978		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760						
12	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	81	1	9067	3	Y	1600	1613	0	48
						4	4	1760	9					
01	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	63	1	9897	3	Y	1630	1628	0	50
						4	4	1793	9					
02	9268 X	7976	-0-	-1292	-0-	160	1	6878	3	Y	836	852	0	34
						18	4	920	9					
03	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	350	1	10433	3	Y	1413	1401	0	46
						2	4	1554	9					
*04	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	340	1	9247	3	Y	1252	1243	0	55
						11	4	1377	9					
05	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT			55

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 59H		RRCID -> 271010		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305						
12	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	72	1	8116	3	Y	982	999	0	33
						4	4	1080	9					
01	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	55	1	8646	3	Y	1106	1103	0	36
						4	4	1217	9					
02	7812 X	1243	-0-	-6569	-0-	25	1	1101	3	Y	104	119	0	21
						3	4	114	9					
03	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	294	1	8771	3	Y	720	711	0	30
						2	4	792	9					
04	8370 X	8096	-0-	-274	-0-	263	1	7177	3	Y	588	585	0	33
						9	4	647	9					
05	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025														
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

12		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	72 1	3706 3	Y	447	424 0			50
							492 9							
01		4278 X	3953	-0-	-325	-0-	81 1	3357 3	Y	467	482 0			35
							1 4	514 9						
02		4144 X	1094	-0-	-3050	-0-	22 1	941 3	Y	100	123 0			12
							21 4	110 9						
03		4588 X	2127	-0-	-2461	-0-	60 1	1866 3	Y	182	180 0			14
							1 4	200 9						
04		4170 X	3803	-0-	-367	-0-	102 1	3353 3	Y	316	307 0			23
							348 9							
05		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT				23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54	54 0			4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
03		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	176 1	1810 3	Y	69	69 0			3
							2 4	76 9						
*04		3000 N	3832	-0-	832	832	349 1	3308 3	Y	154	153 0			4
							6 4	169 9						
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	832			Y	NO RPT				4

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229														
12		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	292 1	2482 3	Y	806	803 0			23
							1 4	887 9						
01		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	347 1	3331 3	Y	806	787 0			42
							3 4	887 9						
02		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	165 1	1784 3	Y	575	577 0			40
							7 4	633 9						
03		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	197 1	2436 3	Y	603	601 0			42
							18 4	663 9						
*04		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	327 1	2603 3	Y	345	349 0			38
							2 4	380 9						
05		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT				38

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949														
12		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	431 1	3655 3	Y	759	759 0			23
							1 4	835 9						
01		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	417 1	4006 3	Y	958	935 0			46
							3 4	1054 9						
02		2856 X	2708	-0-	-148	-0-	190 1	2060 3	Y	409	414 0			41
							8 4	450 9						
03		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	210 1	2598 3	Y	380	380 0			41
							19 4	418 9						
04		3060 X	1645	-0-	-1415	-0-	149 1	1188 3	Y	279	281 0			39
							1 4	307 9						
05		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT				39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887														
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

12		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	324 1	2750 3	Y	315	314	0		16
							1 4	347 9						
01		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	267 1	2559 3	Y	334	326	0		24
							2 4	367 9						
02		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	103 1	1110 3	Y	247	248	0		23
							4 4	272 9						
03		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	354 1	4361 3	Y	765	759	0		29
							31 4	842 9						
*04		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	484 1	3852 3	Y	403	409	0		23
							3 4	443 9						
05		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT				23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824														
12		3100 N	2959	-0-	-141	6784	242 1	2059 3	Y	597	596	0		19
							1 4	657 9						
01		9190 X	2406	-0-	-6784	-0-	176 1	1691 3	Y	489	478	0		30
							1 4	538 9						
02		2268 X	1838	-0-	-430	-0-	108 1	1166 3	Y	509	510	0		29
							4 4	560 9						
03		2511 X	1831	-0-	-680	-0-	101 1	1245 3	Y	433	433	0		29
							9 4	476 9						
04		2430 X	2056	-0-	-374	-0-	198 1	1575 3	Y	256	257	0		28
							1 4	282 9						
05		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT				28

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043														
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	42 3	Y	12	12	0		9
							13 9							
01		1240 N	567	-0-	-673	-0-	43 1	411 3	Y	103	100	0		12
							113 9							
02		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	114 1	1239 3	Y	200	199	0		13
							5 4	220 9						
03		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	138 1	1701 3	Y	235	234	0		14
							12 4	259 9						
*04		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	257 1	2054 3	Y	177	179	0		12
							2 4	195 9						
05		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT				12

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277														
12		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	267 1	2265 3	Y	170	170	0		10
							1 4	187 9						
01		2139 X	2119	-0-	-20	-0-	188 1	1800 3	Y	118	116	0		12
							1 4	130 9						
02		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	172 1	1860 3	Y	170	170	0		12
							7 4	187 9						
03		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	180 1	2222 3	Y	155	154	0		13
							16 4	171 9						
04		2040 N	1034	-0-	-1006	-0-	108 1	866 3	Y	54	56	0		11
							1 4	59 9						
05		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT				11

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		30H	RRCID ->	271083	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6938	PERF. 7803 - 12336
M	O	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	CODE	BALANCE

12		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	692 1	5671 3	Y	457	455 0	9
							503 9					
01		8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	971 1	7411 3	Y	499	492 0	16
							549 9					
02		7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	521 1	6265 3	Y	422	415 0	23
							464 9					
03		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	492 1	5884 3	Y	311	318 0	16
							342 9					
*04		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	496 1	5056 3	Y	251	248 0	19
							276 9					
05		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT		19

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		82H	RRCID ->	271108	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 8336 - 13895

12		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	89 1	2126 3	Y	212	212 0	9
							3 4					
01		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	91 1	2011 3	Y	217	216 0	10
							5 4					
02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	50 1	1237 3	Y	104	107 0	7
							12 4					
03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	73 1	1963 3	Y	192	192 0	7
							2 4					
*04		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	75 1	1873 3	Y	182	182 0	7
							3 4					
05		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		7

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	271110	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	8038	PERF. 8730 - 14622

12		9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	100 1	7861 3	Y	1205	1273 0	66
							1326 9					
01		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	107 1	7528 3	Y	1192	1196 0	62
							1311 9					
02		7084 X	6342	-0-	-742	-0-	240 1	5589 3	Y	367	386 0	43
							109 4					
03		9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	325 1	7343 3	Y	1222	1210 0	55
							157 4					
*04		8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	323 1	7487 3	Y	931	938 0	48
							41 4					
05		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			Y	NO RPT		48

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	271111	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 8560 - 14406

12		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	89 1	6960 3	Y	784	835 0	41
							862 9					
01		7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	100 1	7021 3	Y	791	793 0	39
							870 9					
02		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	274 1	6358 3	Y	295	303 0	31
							123 4					
03		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	305 1	6900 3	Y	820	816 0	35
							148 4					
*04		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	259 1	6002 3	Y	645	650 0	30
							33 4					
05		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT		30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	97 1	7574 3	Y	1041	1093 0			55
							1145 9							
01		8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	103 1	7278 3	Y	1011	1015 0			51
							1112 9							
02		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	276 1	6412 3	Y	362	373 0			40
							125 4							
03		9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	338 1	7653 3	Y	1112	1103 0			49
							164 4							
*04		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	293 1	6774 3	Y	944	945 0			48
							37 4							
05		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-				Y	NO RPT			48

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253														
12		7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	81 1	6369 3	Y	855	906 0			48
							941 9							
01		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	85 1	5978 3	Y	867	870 0			45
							954 9							
02		6132 X	5343	-0-	-789	-0-	202 1	4696 3	Y	322	331 0			36
							91 4							
03		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	248 1	5600 3	Y	949	943 0			42
							120 4							
*04		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	267 1	6197 3	Y	1067	1055 0			54
							34 4							
05		6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-				Y	NO RPT			54

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947														
12		11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	123 1	9652 3	Y	1142	1210 0			61
							1256 9							
01		10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	128 1	9013 3	Y	1151	1154 0			58
							1266 9							
02		8344 X	8133	-0-	-211	-0-	313 1	7289 3	Y	354	372 0			40
							142 4							
03		10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	395 1	8931 3	Y	774	779 0			35
							191 4							
*04		9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	353 1	8171 3	Y	872	863 0			44
							44 4							
05		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-				Y	NO RPT			44

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923														
12		5456 X	5128	-0-	-328	-0-	55 1	4302 3	Y	701	740 0			40
							771 9							
01		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	65 1	4546 3	Y	724	725 0			39
							796 9							
02		4536 X	4350	-0-	-186	-0-	166 1	3839 3	Y	246	254 0			31
							74 4							
03		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	201 1	4559 3	Y	746	740 0			37
							98 4							
*04		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	183 1	4231 3	Y	664	663 0			38
							23 4							
05		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-				Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	271144	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8774 - 14715
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	56 1	4348 3	Y	800	854 0		48
							880 9						
01		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	72 1	5092 3	Y	933	929 0		52
							1026 9						
02		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	174 1	4047 3	Y	306	318 0		40
							79 4	337 9					
03		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	236 1	5349 3	Y	972	964 0		48
							115 4	1069 9					
*04		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	232 1	5367 3	Y	818	819 0		47
							29 4	900 9					
05		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			47

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		64H	RRCID ->	271152	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	9148 - 15198

12		10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	81 1	9071 3	Y	1468	1488 0		48
							4 4	1615 9					
01		9548 X	9463	-0-	-85	-0-	51 1	7909 3	Y	1364	1364 0		48
							3 4	1500 9					
02		8624 X	7333	-0-	-1291	-0-	142 1	6131 3	Y	949	960 0		37
							16 4	1044 9					
03		10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	294 1	8746 3	Y	1343	1333 0		47
							1 4	1477 9					
04		9240 X	8010	-0-	-1230	-0-	255 1	6958 3	Y	716	718 0		45
							9 4	788 9					
05		9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-			Y	NO RPT			45

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		78H	RRCID ->	271185	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	7752	PERF.	8259 - 14052

12		4278 X	3861	-0-	-417	-0-	145 1	3465 3	Y	224	226 0		13
							5 4	246 9					
01		3224 X	3060	-0-	-164	-0-	123 1	2719 3	Y	192	192 0		13
							7 4	211 9					
02		2912 X	2449	-0-	-463	-0-	88 1	2187 3	Y	139	143 0		9
							21 4	153 9					
03		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	134 1	3564 3	Y	289	288 0		10
							3 4	318 9					
*04		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	132 1	3273 3	Y	236	236 0		10
							5 4	260 9					
05		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		79H	RRCID ->	271188	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8136 - 14275

12		5456 X	5433	-0-	-23	-0-	202 1	4802 3	Y	384	386 0		18
							7 4	422 9					
01		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	214 1	4748 3	Y	420	417 0		21
							13 4	462 9					
02		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	170 1	4198 3	Y	302	307 0		16
							40 4	332 9					
03		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	179 1	4766 3	Y	410	409 0		17
							4 4	451 9					
*04		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	179 1	4453 3	Y	345	345 0		17
							7 4	380 9					
05		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 66H		RRCID -> 271274		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 9086 - 15018		
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

12		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	46 1	5135 3	Y	649	658 0		16
							2 4	714 9					
01		5828 X	5473	-0-	-355	-0-	30 1	4739 3	Y	638	638 0		16
							2 4	702 9					
02		5264 X	5206	-0-	-58	-0-	105 1	4494 3	Y	542	545 0		13
							11 4	596 9					
03		5828 X	5348	-0-	-480	-0-	151 1	4492 3	Y	640	636 0		17
							1 4	704 9					
04		5640 X	5022	-0-	-618	-0-	154 1	4182 3	Y	619	614 0		22
							5 4	681 9					
05		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 68H		RRCID -> 271275		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 7996		PERF. 8827 - 14868		
12		8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	66 1	7361 3	Y	889	901 0		23
							3 4	978 9					
01		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	41 1	6523 3	Y	844	843 0		24
							3 4	928 9					
02		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	148 1	6356 3	Y	722	728 0		18
							16 4	794 9					
03		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	227 1	6769 3	Y	877	872 0		23
							1 4	965 9					
04		7170 X	6744	-0-	-426	-0-	210 1	5714 3	Y	739	735 0		27
							7 4	813 9					
05		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 70H		RRCID -> 271276		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 8896 - 15142		
12		10199 X	9832	-0-	-367	-0-	77 1	8671 3	Y	982	1003 0		32
							4 4	1080 9					
01		9145 X	9081	-0-	-64	-0-	50 1	7849 3	Y	1072	1069 0		35
							3 4	1179 9					
02		8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	168 1	7260 3	Y	974	981 0		28
							19 4	1071 9					
03		9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	273 1	8132 3	Y	1177	1170 0		35
							1 4	1295 9					
04		8850 X	8614	-0-	-236	-0-	264 1	7193 3	Y	1044	1037 0		42
							9 4	1148 9					
05		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			Y	NO RPT			42

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 108H		RRCID -> 271277		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 9216 - 15433		
12		7378 X	7246	-0-	-132	-0-	55 1	6150 3	Y	944	957 0		33
							3 4	1038 9					
01		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	38 1	5896 3	Y	944	943 0		34
							2 4	1038 9					
02		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	141 1	6066 3	Y	846	852 0		28
							16 4	931 9					
03		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	189 1	5626 3	Y	952	947 0		33
							1 4	1047 9					
04		6480 X	6061	-0-	-419	-0-	182 1	4964 3	Y	826	820 0		39
							6 4	909 9					
05		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902														
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

12		7006 X	6226	-0-	-780	-0-	209 1	5378 3	Y	548	557 0			95
01		7006 X	6253	-0-	-753	-0-	36 4	603 9						
02		5880 X	5533	-0-	-347	-0-	78 1	5479 3	Y	633	564 0			164
03		6789 X	6129	-0-	-660	-0-	696 9							
04		6570 X	5122	-0-	-1448	-0-	121 1	4706 3	Y	629	691 0			102
05		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-	14 4	692 9						
							486 1	4979 3	Y	603	622 0			83
							1 4	663 9						
							475 1	4238 3	Y	372	397 0			58
							409 9							
									Y	NO RPT				58

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078														
12		4123 X	3707	-0-	-416	-0-	130 1	3327 3	Y	207	220 0			35
01		4123 X	3857	-0-	-266	-0-	22 4	228 9						
02		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	51 1	3568 3	Y	216	196 0			55
03		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	238 9							
*04		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	96 1	3747 3	Y	262	278 0			39
05		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	11 4	288 9						
							341 1	3486 3	Y	221	232 0			28
							243 9							
							385 1	3439 3	Y	186	189 0			25
							205 9							
									Y	NO RPT				25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966														
12		3596 X	3327	-0-	-269	-0-	113 1	2886 3	Y	281	293 0			46
01		3503 X	3141	-0-	-362	-0-	19 4	309 9						
02		3164 X	2480	-0-	-684	-0-	41 1	2876 3	Y	204	197 0			53
03		3503 X	3078	-0-	-425	-0-	224 9							
04		3390 X	3204	-0-	-186	-0-	57 1	2227 3	Y	172	200 0			25
05		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	7 4	189 9						
							256 1	2610 3	Y	193	197 0			21
							212 9							
							297 1	2655 3	Y	229	223 0			27
							252 9							
									Y	NO RPT				27

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														
12		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	272 1	2314 3	Y	317	317 0			13
01		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	1 4	349 9						
02		3696 X	3095	-0-	-601	-0-	346 1	3322 3	Y	489	476 0			26
03		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	3 4	538 9						
04		4080 X	3407	-0-	-673	-0-	223 1	2412 3	Y	410	411 0			25
05		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	9 4	451 9						
							303 1	3735 3	Y	535	532 0			28
							27 4	589 9						
							352 1	2809 3	Y	221	226 0			23
							3 4	243 9						
									Y	NO RPT				23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102										
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:	19H	RRCID ->	271299	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7578 - 12121		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-	4	0	11
01		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-			11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	0	-0-
03		1736 X	1364	-0-	-372	-0-	86	1	1063	3	Y	188	186	2
							8	4	207	9				
04		1680 X	1512	-0-	-168	-0-	154	1	1225	3	Y	120	121	1
							1	4	132	9				
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:	20H	RRCID ->	271300	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	7343 - 11965		
12		2635 X	2190	-0-	-445	-0-	209	1	1778	3	Y	184	183	8
							1	4	202	9				
01		3007 X	2312	-0-	-695	-0-	195	1	1864	3	Y	229	223	14
							1	4	252	9				
02		2716 X	2140	-0-	-576	-0-	152	1	1648	3	Y	304	304	14
							6	4	334	9				
03		2511 X	2471	-0-	-40	-0-	159	1	1959	3	Y	308	307	15
							14	4	339	9				
*04		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	255	1	2031	3	Y	214	216	13
							2	4	235	9				
05		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				Y	NO RPT			13

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:	21H	RRCID ->	271303	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	7349 - 11915		
12		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	231	1	1962	3	Y	278	278	7
							1	4	306	9				
01		3100 N	3455	-0-	355	355	281	1	2701	3	Y	428	417	18
							2	4	471	9				
02		1777 N	1422	-0-	-355	-0-	96	1	1045	3	Y	252	254	16
							4	4	277	9				
03		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	81	1	998	3	Y	213	212	17
							7	4	234	9				
04		1440 X	1177	-0-	-263	-0-	114	1	911	3	Y	137	138	16
							1	4	151	9				
05		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-				Y	NO RPT			16

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:	22H	RRCID ->	271304	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	7436 - 11926		
12		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	442	1	3755	3	Y	418	417	19
							2	4	460	9				
01		4092 X	4050	-0-	-42	-0-	335	1	3208	3	Y	459	448	30
							2	4	505	9				
02		3696 X	1551	-0-	-2145	-0-	107	1	1156	3	Y	258	260	28
							4	4	284	9				
03		3596 X	2692	-0-	-904	-0-	171	1	2111	3	Y	359	357	30
							15	4	395	9				
04		3960 X	3168	-0-	-792	-0-	324	1	2583	3	Y	235	237	28
							2	4	259	9				
05		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 271305		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 8468 - 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

12		4960 X	2587	-0-	-2373	-0-	237 1	1942 3	Y	371	367 0		4
							408 9						
01		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	730 1	5576 3	Y	555	545 0		14
							611 9						
02		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	279 1	3360 3	Y	289	288 0		15
							318 9						
03		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	402 1	4814 3	Y	337	340 0		12
							371 9						
*04		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	465 1	4737 3	Y	241	240 0		13
							265 9						
05		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 271306		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 7523 - 12228		

12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	111 1	943 3	Y	215	214 0		9
							237 9						
01		1519 N	1044	-0-	-475	-0-	77 1	745 3	Y	201	196 0		14
							1 4	221 9					
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	39 1	411 3	Y	138	139 0		13
							1 4	152 9					
03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	69 1	847 3	Y	217	215 0		15
							6 4	239 9					
*04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	100 1	799 3	Y	234	235 0		14
							1 4	257 9					
05		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 67H		RRCID -> 271319		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 8993 - 14921		

12		4247 X	4110	-0-	-137	-0-	31 1	3523 3	Y	504	511 0		17
							2 4	554 9					
01		4805 X	4227	-0-	-578	-0-	23 1	3660 3	Y	493	492 0		18
							2 4	542 9					
02		4340 X	3705	-0-	-635	-0-	75 1	3214 3	Y	371	375 0		14
							8 4	408 9					
03		4805 X	4261	-0-	-544	-0-	121 1	3605 3	Y	485	482 0		17
							1 4	534 9					
04		4290 X	3966	-0-	-324	-0-	123 1	3340 3	Y	454	451 0		20
							4 4	499 9					
05		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 69H		RRCID -> 271320		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 8860 - 14986		

12		4340 X	4146	-0-	-194	-0-	32 1	3657 3	Y	414	424 0		7
							2 4	455 9					
01		3906 X	3791	-0-	-115	-0-	21 1	3311 3	Y	416	416 0		7
							1 4	458 9					
02		4508 X	4104	-0-	-404	-0-	82 1	3530 3	Y	439	441 0		5
							9 4	483 9					
03		4991 X	4838	-0-	-153	-0-	134 1	4006 3	Y	634	629 0		10
							1 4	697 9					
*04		11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	332 1	9022 3	Y	1583	1556 0		37
							11 4	1741 9					
05		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		65H	RRCID ->	271357	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	9081 - 15338		
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	

12	7378 X	6974	-0-	-404	-0-	55 1	6177 3	6177 3	Y	672	684 0		21	
						3 4	739 9							
01	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	38 1	6036 3	6036 3	Y	742	741 0		22	
						3 4	816 9							
02	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	128 1	5483 3	5483 3	Y	648	653 0		17	
						14 4	713 9							
03	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	193 1	5753 3	5753 3	Y	794	788 0		23	
						1 4	873 9							
04	6600 X	6280	-0-	-320	-0-	194 1	5295 3	5295 3	Y	713	708 0		28	
						7 4	784 9							
05	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-				Y	NO RPT			28	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		71H	RRCID ->	271395	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	8536 - 11870		
12	4092 X	2018	-0-	-2074	-0-	26 1	1407 3	1407 3	Y	531	552 0		17	
						1 4	584 9							
01	3813 X	2146	-0-	-1667	-0-	29 1	1444 3	1444 3	Y	612	612 0		17	
						673 9								
02	2548 X	2241	-0-	-307	-0-	55 1	1357 3	1357 3	Y	742	722 0		37	
						13 4	816 9							
03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	103 1	2210 3	2210 3	Y	549	573 0		13	
						1 4	604 9							
*04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	104 1	2244 3	2244 3	Y	611	606 0		18	
						672 9								
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				Y	NO RPT			18	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		72H	RRCID ->	271396	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8630 - 11571		
12	3255 X	1645	-0-	-1610	-0-	21 1	1139 3	1139 3	Y	440	452 0		19	
						1 4	484 9							
01	2666 X	1288	-0-	-1378	-0-	16 1	823 3	823 3	Y	408	410 0		17	
						449 9								
02	2044 X	1848	-0-	-196	-0-	41 1	1029 3	1029 3	Y	698	674 0		41	
						10 4	768 9							
03	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	85 1	1794 3	1794 3	Y	534	556 0		19	
						587 9								
*04	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	67 1	1441 3	1441 3	Y	402	403 0		18	
						442 9								
05	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-				Y	NO RPT			18	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		73H	RRCID ->	271397	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	8711 - 11823		
12	3875 X	1957	-0-	-1918	-0-	24 1	1323 3	1323 3	Y	554	570 0		15	
						1 4	609 9							
01	3100 X	1853	-0-	-1247	-0-	23 1	1171 3	1171 3	Y	599	600 0		14	
						659 9								
02	2156 X	1977	-0-	-179	-0-	42 1	1036 3	1036 3	Y	808	783 0		39	
						10 4	889 9							
03	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	92 1	1961 3	1961 3	Y	708	731 0		16	
						1 4	779 9							
*04	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	76 1	1652 3	1652 3	Y	605	605 0		16	
						666 9								
05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				Y	NO RPT			16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 74H		RRCID -> 271429		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	63 1 3 4	7092 3 1059 9	Y	963 977 0	34
01	8742 X	7797	-0-	-945	-0-	43 1 3 4	6796 3 955 9	Y	868 868 0	34
02	7896 X	3280	-0-	-4616	-0-	67 1 7 4	2866 3 340 9	Y	309 319 0	24
03	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	265 1 1 4	7886 3 1121 9	Y	1019 1008 0	35
04	8460 X	7873	-0-	-587	-0-	245 1 8 4	6656 3 964 9	Y	876 870 0	41
05	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			Y	NO RPT	41
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 271430		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671		
12	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	64 1 3 4	7135 3 1088 9	Y	989 1005 0	33
01	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	48 1 3 4	7538 3 1165 9	Y	1059 1057 0	35
02	5292 X	5225	-0-	-67	-0-	105 1 12 4	4512 3 596 9	Y	542 552 0	25
03	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	287 1 1 4	8535 3 1070 9	Y	973 965 0	33
*04	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	227 1 8 4	6197 3 966 9	Y	878 871 0	40
05	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT	40
DIAMOND H STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 271441		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030		
12	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	140 1 12 4	1623 3 483 9	Y	439 438 0	17
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	130 1 7 4	1431 3 477 9	Y	434 433 0	18
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	84 1 19 4	832 3 254 9	Y	231 236 0	13
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	124 1 1 4	1170 3 565 9	Y	514 509 0	18
*04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	89 1 6 4	828 3 619 9	Y	563 563 0	18
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT	18
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 76H		RRCID -> 271446		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479		
12	5425 X	5096	-0-	-329	-0-	40 1 2 4	4526 3 528 9	Y	480 487 0	16
01	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	33 1 2 4	5103 3 644 9	Y	585 583 0	18
02	5068 X	4545	-0-	-523	-0-	94 1 10 4	4016 3 425 9	Y	386 392 0	12
03	5611 X	5472	-0-	-139	-0-	157 1 1 4	4678 3 636 9	Y	578 574 0	16
04	5520 X	4183	-0-	-1337	-0-	133 1 4 4	3599 3 447 9	Y	406 404 0	18
05	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 75H		RRCID -> 271504		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 8501 - 14084		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		6593 X	6593	-0-	-0-	50 1	5720 3	5720 3	Y	745	757 0		21
						3 4	820 9	820 9					
01		6696 X	6255	-0-	-441	35 1	5416 3	5416 3	Y	729	729 0		21
						2 4	802 9	802 9					
02		6048 X	4534	-0-	-1514	89 1	3844 3	3844 3	Y	537	543 0		15
						10 4	591 9	591 9					
03		7360 X	7360	-0-	-0-	208 1	6182 3	6182 3	Y	881	874 0		22
						1 4	969 9	969 9					
*04		6553 X	6553	-0-	-0-	203 1	5528 3	5528 3	Y	741	736 0		27
						7 4	815 9	815 9					
05		6603 X	NO RPT	-0-	-6603				Y	NO RPT			27

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 30H		RRCID -> 271561		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 9128 - 14928		
12		4216 X	2264	-0-	-1952	10 1	2167 3	2167 3	Y	63	95 1		56
						18 4	69 9	69 9					
01		4358 X	4358	-0-	-0-	20 1	4181 3	4181 3	Y	142	159 1		39
						1 4	156 9	156 9					
02		3020 X	3020	-0-	-0-	18 1	2759 3	2759 3	Y	88	53 1		74
						146 4	97 9	97 9					
03		3663 X	3663	-0-	-0-	22 1	3518 3	3518 3	Y	112	152 1		34
						123 9							
*04		3561 X	3561	-0-	-0-	20 1	3423 3	3423 3	Y	107	94 1		47
						118 9							
05		3224 X	NO RPT	-0-	-3224				Y	NO RPT			47

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 31H		RRCID -> 271563		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 8942 - 14689		
12		4690 X	4690	-0-	-0-	22 1	4500 3	4500 3	Y	120	133 1		88
						36 4	132 9	132 9					
01		4061 X	4032	-0-	-29	19 1	3893 3	3893 3	Y	108	151 1		45
						1 4	119 9	119 9					
02		3668 X	3515	-0-	-153	22 1	3211 3	3211 3	Y	103	58 1		90
						169 4	113 9	113 9					
03		6355 X	6355	-0-	-0-	37 1	6121 3	6121 3	Y	178	208 1		60
						1 4	196 9	196 9					
*04		4395 X	4395	-0-	-0-	24 1	4248 3	4248 3	Y	112	108 1		64
						123 9							
05		4061 X	NO RPT	-0-	-4061				Y	NO RPT			64

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 32H		RRCID -> 271564		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 9031 - 14740		
12		4371 X	3822	-0-	-549	17 1	3622 3	3622 3	Y	139	163 1		101
						30 4	153 9	153 9					
01		4154 X	3988	-0-	-166	18 1	3805 3	3805 3	Y	149	199 1		51
						1 4	164 9	164 9					
02		3752 X	3207	-0-	-545	20 1	2921 3	2921 3	Y	103	64 1		90
						153 4	113 9	113 9					
03		4154 X	3465	-0-	-689	21 1	3324 3	3324 3	Y	109	160 1		39
						120 9							
04		4020 X	2328	-0-	-1692	13 1	2242 3	2242 3	Y	66	69 1		36
						73 9							
05		3999 X	NO RPT	-0-	-3999				Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 33H		RRCID -> 271565		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		6696 X	6636	-0-	-60	-0-	31 1	6412 3	Y	128	141 1		94
							52 4	141 9					
01		6417 X	6386	-0-	-31	-0-	30 1	6214 3	Y	127	171 1		50
							2 4	140 9					
02		5796 X	5402	-0-	-394	-0-	33 1	4966 3	Y	128	71 1		107
							262 4	141 9					
03		6417 X	5321	-0-	-1096	-0-	32 1	5175 3	Y	104	164 1		47
							114 9						
04		6210 X	6105	-0-	-105	-0-	34 1	5933 3	Y	125	108 1		64
							138 9						
05		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT			64

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 29H		RRCID -> 271566		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994			

12		9424 X	9150	-0-	-274	-0-	43 1	8834 3	Y	184	194 1		121
							71 4	202 9					
01		9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	43 1	8949 3	Y	184	243 1		62
							2 4	202 9					
02		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	52 1	7655 3	Y	160	92 1		130
							403 4	176 9					
03		8680 X	8477	-0-	-203	-0-	51 1	8257 3	Y	153	229 1		54
							1 4	168 9					
04		8400 X	8354	-0-	-46	-0-	47 1	8130 3	Y	161	142 1		73
							177 9						
05		8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			Y	NO RPT			73

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 77H		RRCID -> 271570		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113			

12		7254 X	7247	-0-	-7	-0-	55 1	6236 3	Y	866	877 0		28
							3 4	953 9					
01		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	40 1	6347 3	Y	836	835 0		29
							3 4	920 9					
02		6384 X	5950	-0-	-434	-0-	121 1	5172 3	Y	585	592 0		22
							13 4	644 9					
03		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	226 1	6737 3	Y	816	810 0		28
							1 4	898 9					
*04		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	221 1	6013 3	Y	879	871 0		36
							7 4	967 9					
05		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 78H		RRCID -> 271572		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372			

12		8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	67 1	7435 3	Y	678	684 0		16
							3 4	746 9					
01		7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	47 1	7305 3	Y	442	444 0		14
							3 4	486 9					
02		4872 X	3224	-0-	-1648	-0-	68 1	2961 3	Y	170	175 0		9
							8 4	187 9					
03		8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	272 1	8103 3	Y	499	494 0		14
							1 4	549 9					
*04		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	252 1	6882 3	Y	455	452 0		17
							9 4	501 9					
05		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 79H		RRCID -> 271574		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	58 1 3 4	6525 3 713 9	Y	648	658 0	16
01	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	42 1 3 4	6577 3 755 9	Y	686	685 0	17
02	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	146 1 16 4	6277 3 663 9	Y	603	608 0	12
03	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	264 1 1 4	7845 3 806 9	Y	733	729 0	16
*04	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	254 1 9 4	6928 3 689 9	Y	626	622 0	20
05	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT		20
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 85H		RRCID -> 271578		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942			
12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	32 1 432 9	2394 3	Y	393	421 0	35
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	24 1 519 9	2402 3	Y	472	468 0	39
02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	28 1 595 9	2887 3	Y	541	557 0	23
03	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	24 1 2 4	3033 3 553 9	Y	503	502 0	24
*04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	23 1 1 4	2277 3 439 9	Y	399	399 0	24
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		24
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 86H		RRCID -> 271579		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525			
12	4402 X	4189	-0-	-213	-0-	48 1 529 9	3612 3	Y	481	505 0	31
01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	36 1 595 9	3593 3	Y	541	536 0	36
02	3416 X	2769	-0-	-647	-0-	22 1 425 9	2322 3	Y	386	400 0	22
03	3782 X	3233	-0-	-549	-0-	22 1 2 4	2707 3 502 9	Y	456	455 0	23
*04	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	3598 3 530 9	Y	482	482 0	23
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT		23
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 87H		RRCID -> 271580		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824			
12	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	66 1 715 9	4984 3	Y	650	682 0	43
01	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	50 1 747 9	4925 3	Y	679	674 0	48
02	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	44 1 623 9	4613 3	Y	566	585 0	29
03	5208 X	5108	-0-	-100	-0-	35 1 3 4	4417 3 653 9	Y	594	593 0	30
04	5040 X	4949	-0-	-91	-0-	43 1 2 4	4281 3 623 9	Y	566	566 0	30
05	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT		30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 88H		RRCID -> 271581		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	65 1 832 9	4860 3	Y	756 794 0	53
01	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	44 1 849 9	4351 3	Y	772 765 0	60
02	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	44 1 750 9	4630 3	Y	682 705 0	37
03	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	42 1 3 4	5116 3	Y	797 795 0	39
*04	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	50 1 2 4	4954 3	Y	742 743 0	38
05	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT	38

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 89H		RRCID -> 271582		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261		
12	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	43 1 524 9	3239 3	Y	476 493 0	21
01	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	31 1 455 9	3041 3	Y	414 411 0	24
02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	26 1 352 9	2657 3	Y	320 330 0	14
03	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	22 1 2 4	2720 3	Y	438 437 0	15
*04	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	2675 3	Y	425 425 0	15
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT	15

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 80H		RRCID -> 271586		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851		
12	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	49 1 2 4	5406 3	Y	723 734 0	25
01	6479 X	5784	-0-	-695	-0-	32 1 2 4	5037 3	Y	648 648 0	25
02	5852 X	5281	-0-	-571	-0-	107 1 12 4	4611 3	Y	501 506 0	20
03	6479 X	6093	-0-	-386	-0-	173 1 1 4	5167 3	Y	684 680 0	24
04	6270 X	5438	-0-	-832	-0-	168 1 6 4	4571 3	Y	630 625 0	29
05	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT	29

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 81H		RRCID -> 271590		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668		
12	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	54 1 3 4	6132 3	Y	727 737 0	26
01	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	38 1 2 4	5922 3	Y	722 721 0	27
02	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	124 1 14 4	5345 3	Y	604 609 0	22
03	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	200 1 1 4	5953 3	Y	771 766 0	27
04	6510 X	6104	-0-	-406	-0-	190 1 6 4	5156 3	Y	684 679 0	32
05	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT	32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 82H		RRCID -> 271591		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8463 - 14758	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	48 1	5346 3	Y	648	658 0	22
						2 4	713 9				
01	6169 X	6006	-0-	-163	-0-	34 1	5256 3	Y	649	649 0	22
						2 4	714 9				
02	5572 X	5516	-0-	-56	-0-	112 1	4803 3	Y	535	540 0	17
						12 4	589 9				
03	6169 X	5515	-0-	-654	-0-	158 1	4711 3	Y	586	582 0	21
						1 4	645 9				
*04	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	193 1	5263 3	Y	676	669 0	28
						7 4	744 9				
05	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT		28

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 83H		RRCID -> 271592		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7988		PERF. 8953 - 14992	
12	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	54 1	6075 3	Y	683	693 0	23
						3 4	751 9				
01	7037 X	6536	-0-	-501	-0-	37 1	5769 3	Y	662	662 0	23
						2 4	728 9				
02	6020 X	5706	-0-	-314	-0-	118 1	5057 3	Y	471	476 0	18
						13 4	518 9				
03	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	202 1	6004 3	Y	669	664 0	23
						1 4	736 9				
04	6690 X	6268	-0-	-422	-0-	197 1	5361 3	Y	639	634 0	28
						7 4	703 9				
05	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			Y	NO RPT		28

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 84H		RRCID -> 271593		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 9222 - 15261	
12	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	58 1	6542 3	Y	952	969 0	34
						3 4	1047 9				
01	7657 X	7353	-0-	-304	-0-	39 1	6246 3	Y	968	967 0	35
						3 4	1065 9				
02	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	138 1	5937 3	Y	779	787 0	27
						15 4	857 9				
03	7657 X	7014	-0-	-643	-0-	194 1	5792 3	Y	934	928 0	33
						1 4	1027 9				
04	7410 X	6688	-0-	-722	-0-	202 1	5504 3	Y	886	879 0	40
						7 4	975 9				
05	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			Y	NO RPT		40

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 271594		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 8825 - 15071	
12	9734 X	7612	-0-	-2122	-0-	111 1	6313 3	Y	1068	1060 0	64
						13 4	1175 9				
01	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	117 1	7536 3	Y	1254	1259 0	59
						1379 9					
02	7252 X	6173	-0-	-1079	-0-	63 1	5343 3	Y	601	617 0	43
						106 4	661 9				
03	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	72 1	8105 3	Y	1270	1251 0	62
						3 4	1397 9				
*04	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	71 1	6648 3	Y	1097	1112 0	47
						1207 9					
05	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			Y	NO RPT		47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A			WELL #:		2H	RRCID ->	271595	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 8625 - 14773
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	122 1	6955 3	Y	1013	1001 0	62	
						15 4	1114 9					
01	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	94 1	6103 3	Y	1018	1030 0	50	
						1120 9						
02	6244 X	6120	-0-	-124	-0-	63 1	5299 3	Y	594	601 0	43	
						105 4	653 9					
03	6913 X	6813	-0-	-100	-0-	51 1	5763 3	Y	906	902 0	47	
						2 4	997 9					
04	6690 X	6539	-0-	-151	-0-	59 1	5564 3	Y	833	842 0	38	
						916 9						
05	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT		38	

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A			WELL #:		4H	RRCID ->	271596	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 8478 - 14649
12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	38 1	2199 3	Y	624	613 0	38	
						5 4	686 9					
01	2449 N	2440	-0-	-9	-0-	28 1	1823 3	Y	535	546 0	27	
						589 9						
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	12 1	1026 3	Y	197	207 0	17	
						21 4	217 9					
03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	16 1	1894 3	Y	591	577 0	31	
						1 4	650 9					
04	2370 N	637	-0-	-1733	-0-	5 1	442 3	Y	173	193 0	11	
						190 9						
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		11	

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A			WELL #:		3H	RRCID ->	271601	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 8462 - 14699
12	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	122 1	6953 3	Y	1055	1039 0	61	
						15 4	1161 9					
01	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	118 1	7633 3	Y	1163	1171 0	53	
						1279 9						
02	6748 X	5958	-0-	-790	-0-	61 1	5208 3	Y	532	549 0	36	
						104 4	585 9					
03	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	72 1	8064 3	Y	1085	1071 0	50	
						3 4	1194 9					
*04	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	78 1	7315 3	Y	1011	1021 0	40	
						1112 9						
05	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	NO RPT		40	

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A			WELL #:		5H	RRCID ->	271604	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 8591 - 14864
12	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	159 1	9051 3	Y	1336	1316 0	75	
						19 4	1470 9					
01	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	140 1	9042 3	Y	1245	1265 0	55	
						1370 9						
02	8204 X	7876	-0-	-328	-0-	82 1	6967 3	Y	625	640 0	40	
						139 4	688 9					
03	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	76 1	8525 3	Y	1222	1207 0	55	
						3 4	1344 9					
*04	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	85 1	7933 3	Y	1228	1235 0	48	
						1351 9						
05	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			Y	NO RPT		48	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		6200 X	4279	-0-	-1921	-0-	58 1	3288 3	Y	842	833 0			45
							7 4	926 9						
01		5332 X	3409	-0-	-1923	-0-	42 1	2725 3	Y	584	605 0			24
							642 9							
02		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	84 1	7126 3	Y	946	912 0			58
							142 4	1041 9						
03		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	40 1	4516 3	Y	784	806 0			36
							2 4	862 9						
*04		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	59 1	5500 3	Y	876	878 0			34
							964 9							
05		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT				34

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865														
12		11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	175 1	9941 3	Y	1499	1478 0			86
							21 4	1649 9						
01		10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	134 1	8642 3	Y	1547	1563 0			70
							1702 9							
02		8176 X	6639	-0-	-1537	-0-	67 1	5691 3	Y	697	720 0			47
							114 4	767 9						
03		10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	80 1	9106 3	Y	1596	1568 0			75
							4 4	1756 9						
*04		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	79 1	7401 3	Y	1354	1373 0			56
							1489 9							
05		9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-			Y	NO RPT				56

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094														
12		6293 X	5074	-0-	-1219	-0-	139 1	4117 3	Y	744	748 0			3
							818 9							
01		5518 X	5209	-0-	-309	-0-	122 1	4084 3	Y	903	899 0			7
							10 4	993 9						
02		4984 X	4448	-0-	-536	-0-	163 1	3517 3	Y	696	690 0			13
							2 4	766 9						
03		5394 X	5244	-0-	-150	-0-	240 1	4141 3	Y	783	789 0			7
							2 4	861 9						
04		5040 X	4837	-0-	-203	-0-	269 1	3816 3	Y	681	682 0			6
							3 4	749 9						
05		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT				6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929														
12		5363 X	4396	-0-	-967	-0-	118 1	3516 3	Y	693	698 0			3
							762 9							
01		4805 X	2867	-0-	-1938	-0-	69 1	2276 3	Y	470	471 0			2
							5 4	517 9						
02		4032 X	3572	-0-	-460	-0-	130 1	2801 3	Y	581	572 0			11
							2 4	639 9						
03		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	257 1	4447 3	Y	999	998 0			12
							3 4	1099 9						
04		4500 X	4046	-0-	-454	-0-	223 1	3161 3	Y	600	605 0			7
							2 4	660 9						
05		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624														
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

12		4929 X	4453	-0-	-476	-0-	122 1	3612 3	Y	Y	654	659 0		7
							719 9							
01		4898 X	2930	-0-	-1968	-0-	70 1	2338 3	Y	Y	469	470 0		6
							6 4	516 9						
02		4424 X	2274	-0-	-2150	-0-	83 1	1795 3	Y	Y	359	356 0		9
							1 4	395 9						
03		4898 X	2726	-0-	-2172	-0-	115 1	1987 3	Y	Y	566	566 0		9
							1 4	623 9						
04		4740 X	3118	-0-	-1622	-0-	163 1	2312 3	Y	Y	583	582 0		10
							2 4	641 9						
05		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	Y	NO RPT			10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498														

12		4867 X	3837	-0-	-1030	-0-	98 1	2910 3	Y	Y	754	758 0		6
							829 9							
01		4495 X	3125	-0-	-1370	-0-	72 1	2409 3	Y	Y	580	581 0		5
							6 4	638 9						
02		4060 X	3078	-0-	-982	-0-	103 1	2219 3	Y	Y	686	676 0		15
							1 4	755 9						
03		4092 X	3820	-0-	-272	-0-	164 1	2844 3	Y	Y	736	742 0		9
							2 4	810 9						
04		3720 X	3123	-0-	-597	-0-	165 1	2342 3	Y	Y	558	560 0		7
							2 4	614 9						
05		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	Y	NO RPT			7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318														

12		5797 X	3864	-0-	-1933	-0-	104 1	3082 3	Y	Y	616	621 0		7
							678 9							
01		5363 X	3994	-0-	-1369	-0-	92 1	3050 3	Y	Y	768	765 0		10
							7 4	845 9						
02		4508 X	3513	-0-	-995	-0-	124 1	2681 3	Y	Y	642	635 0		17
							2 4	706 9						
03		5115 X	4054	-0-	-1061	-0-	176 1	3043 3	Y	Y	757	762 0		12
							2 4	833 9						
04		4950 X	4587	-0-	-363	-0-	248 1	3509 3	Y	Y	753	752 0		13
							2 4	828 9						
05		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	Y	NO RPT			13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163														

12		8091 X	7482	-0-	-609	-0-	217 1	6479 3	Y	Y	714	719 0		9
							1 4	785 9						
01		8618 X	6616	-0-	-2002	-0-	163 1	5440 3	Y	Y	909	905 0		13
							13 4	1000 9						
02		7784 X	6512	-0-	-1272	-0-	256 1	5526 3	Y	Y	661	655 0		19
							3 4	727 9						
03		8525 X	7429	-0-	-1096	-0-	360 1	6230 3	Y	Y	759	765 0		13
							4 4	835 9						
04		7950 X	7716	-0-	-234	-0-	457 1	6462 3	Y	Y	721	721 0		13
							4 4	793 9						
05		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941														
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

12		5456 X	4996	-0-	-460	-0-	135 1	4011 3	Y	773	778	0		15
							850 9							
01		5301 X	4413	-0-	-888	-0-	107 1	3552 3	Y	678	678	0		15
							8 4	746 9						
02		4788 X	1723	-0-	-3065	-0-	64 1	1388 3	Y	245	247	0		13
							1 4	270 9						
03		5301 X	431	-0-	-4870	-0-	20 1	335 3	Y	69	74	0		8
							76 9							
04		5130 X	3849	-0-	-1281	-0-	207 1	2933 3	Y	643	633	0		18
							2 4	707 9						
05		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT				18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598														

12		6386 X	4463	-0-	-1923	-0-	125 1	3702 3	Y	578	579	0		6
							636 9							
01		5735 X	5346	-0-	-389	-0-	132 1	4386 3	Y	744	740	0		10
							10 4	818 9						
02		5180 X	4711	-0-	-469	-0-	180 1	3882 3	Y	588	583	0		15
							2 4	647 9						
03		5735 X	5438	-0-	-297	-0-	254 1	4401 3	Y	709	713	0		11
							3 4	780 9						
*04		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	294 1	4159 3	Y	800	798	0		13
							3 4	880 9						
05		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT				13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396														

12		4464 X	3757	-0-	-707	-0-	106 1	3153 3	Y	453	460	0		3
							498 9							
01		4402 X	749	-0-	-3653	-0-	18 1	613 3	Y	105	108	0		-0-
							2 4	116 9						
02		3472 X	2880	-0-	-592	-0-	106 1	2285 3	Y	444	434	0		10
							1 4	488 9						
03		4867 X	4046	-0-	-821	-0-	179 1	3095 3	Y	700	701	0		9
							2 4	770 9						
04		4710 X	1277	-0-	-3433	-0-	68 1	973 3	Y	214	221	0		2
							1 4	235 9						
05		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT				2

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297														

12		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	147 1	4349 3	Y	588	593	0		5
							647 9							
01		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	138 1	4597 3	Y	751	747	0		9
							11 4	826 9						
02		4088 X	3839	-0-	-249	-0-	140 1	3034 3	Y	603	597	0		15
							2 4	663 9						
03		4526 X	3207	-0-	-1319	-0-	144 1	2477 3	Y	532	539	0		8
							1 4	585 9						
04		4380 X	4094	-0-	-286	-0-	217 1	3065 3	Y	736	732	0		12
							2 4	810 9						
05		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		6758 X	5640	-0-	-1118	-0-	166 1	4959 3	Y	467	466 0		9
							1 4	514 9					
01		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	196 1	6525 3	Y	622	618 0		13
							15 4	684 9					
02		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	235 1	5058 3	Y	409	407 0		15
							3 4	450 9					
03		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	325 1	5617 3	Y	522	524 0		13
							3 4	574 9					
*04		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	366 1	5175 3	Y	512	512 0		13
							3 4	563 9					
05		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017													

12		4154 X	3460	-0-	-694	-0-	15 1	3273 3	Y	156	155 0		15
							172 9						
01		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	15 1	3344 3	Y	153	153 0		15
							168 9						
02		3024 X	2754	-0-	-270	-0-	12 1	2608 3	Y	122	121 0		16
							134 9						
03		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	16 1	3464 3	Y	202	203 0		15
							1 4	222 9					
04		3240 X	3171	-0-	-69	-0-	12 1	3029 3	Y	118	117 0		16
							130 9						
05		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407													

12		6417 X	6226	-0-	-191	-0-	26 1	5724 3	Y	433	433 0		25
							476 9						
01		6293 X	6129	-0-	-164	-0-	26 1	5597 3	Y	460	459 0		26
							506 9						
02		5684 X	4593	-0-	-1091	-0-	20 1	4247 3	Y	296	295 0		27
							326 9						
03		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	30 1	6300 3	Y	469	481 0		15
							1 4	516 9					
*04		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	22 1	5683 3	Y	400	395 0		20
							1 4	440 9					
05		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386													

12		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	21 1	4478 3	Y	311	311 0		18
							342 9						
01		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	19 1	4214 3	Y	293	293 0		18
							322 9						
02		4004 X	3021	-0-	-983	-0-	14 1	2822 3	Y	168	167 0		19
							185 9						
03		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	24 1	5125 3	Y	321	328 0		12
							1 4	353 9					
*04		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	19 1	4639 3	Y	269	265 0		16
							296 9						
05		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		36H	RRCID ->	271668	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8865 - 15505	
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

12		12586 X	12497	-0-	-89	-0-	53 1	11413 3	Y	937	937	0		50
							1031 9							
01		12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	52 1	11463 3	Y	1003	1002	0		51
							1 4	1103 9						
02		10388 X	9315	-0-	-1073	-0-	40 1	8556 3	Y	653	650	0		54
							1 4	718 9						
03		13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	57 1	11979 3	Y	972	998	0		28
							2 4	1069 9						
*04		12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	45 1	11069 3	Y	866	854	0		40
							1 4	953 9						
05		11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-			Y	NO RPT				40

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		37H	RRCID ->	271676	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	9257 - 15600	
12		8897 X	8827	-0-	-70	-0-	37 1	7935 3	Y	777	776	0		44
							855 9							
01		7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	33 1	7045 3	Y	668	669	0		43
							735 9							
02		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	30 1	6274 3	Y	581	575	0		49
							639 9							
03		8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	36 1	7388 3	Y	758	780	0		27
							1 4	834 9						
*04		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	30 1	7628 3	Y	708	697	0		38
							1 4	779 9						
05		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			Y	NO RPT				38

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		38H	RRCID ->	271677	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	8935 - 15154	
12		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	28 1	6023 3	Y	398	398	0		23
							438 9							
01		6448 X	6439	-0-	-9	-0-	27 1	5852 3	Y	509	507	0		25
							560 9							
02		5544 X	5427	-0-	-117	-0-	24 1	4999 3	Y	367	365	0		27
							404 9							
03		6696 X	6183	-0-	-513	-0-	27 1	5642 3	Y	466	480	0		13
							1 4	513 9						
04		6480 X	6277	-0-	-203	-0-	23 1	5796 3	Y	415	409	0		19
							1 4	457 9						
05		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT				19

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		39H	RRCID ->	271678	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8797 - 15314	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 40H		RRCID -> 271679		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 8818		- 15285	
M O	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	

12	9393 X	9179	-0-	-214	-0-	40	1	8565	3	Y	522	522	0	32
						574	9							
01	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	38	1	8268	3	Y	556	556	0	32
						612	9							
02	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	36	1	7511	3	Y	402	399	0	35
						442	9							
03	8618 X	8288	-0-	-330	-0-	37	1	7753	3	Y	452	468	0	19
						1	4	497	9					
*04	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	32	1	8090	3	Y	481	473	0	27
						1	4	529	9					
05	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT			27

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #: 1H		RRCID -> 271686		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 7997		PERF. 9078		- 15283	
12	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	56	1	6692	3	Y	869	868	0	46
						5	4	956	9					
01	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	41	1	6602	3	Y	911	907	0	50
						6	4	1002	9					
02	6692 X	6405	-0-	-287	-0-	38	1	5336	3	Y	682	677	0	55
						281	4	750	9					
03	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	58	1	6579	3	Y	871	873	0	53
						958	9							
*04	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	44	1	6411	3	Y	788	795	0	46
						51	4	867	9					
05	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT			46

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 271687		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 9065		- 15084	
12	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	69	1	8168	3	Y	936	937	0	54
						6	4	1030	9					
01	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	50	1	8013	3	Y	903	903	0	54
						7	4	993	9					
02	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	49	1	6935	3	Y	734	724	0	64
						365	4	807	9					
03	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	69	1	7932	3	Y	884	889	0	59
						972	9							
*04	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	55	1	7912	3	Y	825	830	0	54
						63	4	908	9					
05	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT			54

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #: 3H		RRCID -> 271704		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 7982		PERF. 8868		- 14767	
12	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	72	1	8546	3	Y	1067	1069	0	47
						6	4	1174	9					
01	10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	55	1	8649	3	Y	1282	1268	0	61
						7	4	1410	9					
02	8260 X	7693	-0-	-567	-0-	46	1	6430	3	Y	799	804	0	56
						338	4	879	9					
03	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	79	1	9085	3	Y	1103	1103	0	56
						1213	9							
*04	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	58	1	8347	3	Y	985	994	0	47
						66	4	1084	9					
05	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT			47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	61 1	7293 3	Y	933	933 0		49
							6 4	1026 9					
01		7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	43 1	6897 3	Y	773	779 0		43
							6 4	850 9					
02		7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	45 1	6346 3	Y	764	748 0		59
							334 4	840 9					
03		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	63 1	7263 3	Y	868	876 0		51
							955 9						
*04		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	49 1	7052 3	Y	805	811 0		45
							56 4	886 9					
05		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			Y	NO RPT			45

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585													
12		10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	74 1	8902 3	Y	1259	1259 0		63
							7 4	1385 9					
01		9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	52 1	8365 3	Y	1262	1259 0		66
							7 4	1388 9					
02		8484 X	7956	-0-	-528	-0-	47 1	6564 3	Y	909	904 0		71
							345 4	1000 9					
03		10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	78 1	8885 3	Y	1224	1224 0		71
							1346 9						
*04		9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	59 1	8457 3	Y	1138	1145 0		64
							67 4	1252 9					
05		9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			Y	NO RPT			64

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732													
12		10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	36 1	8938 3	Y	1491	1454 1		191
							4 4	1640 9					
01		10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	33 1	8578 3	Y	1431	1520 1		102
							3 4	1574 9					
02		8344 X	5053	-0-	-3291	-0-	24 1	4260 3	Y	698	679 1		121
							1 4	768 9					
03		11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	48 1	10160 3	Y	1570	1451 1		240
							2 4	1727 9					
*04		10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	40 1	8877 3	Y	1363	1425 1		178
							1 4	1499 9					
05		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-			Y	NO RPT			178

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873													
12		9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	70 1	8346 3	Y	1155	1156 0		66
							6 4	1271 9					
01		9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	51 1	8093 3	Y	1196	1191 0		71
							7 4	1316 9					
02		8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	49 1	6935 3	Y	967	955 0		83
							365 4	1064 9					
03		9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	74 1	8519 3	Y	1196	1201 0		78
							1316 9						
*04		9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	54 1	7834 3	Y	1020	1032 0		66
							63 4	1122 9					
05		8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-			Y	NO RPT			66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 19H		RRCID -> 271710			COMPL. DATE 02/12/2014			TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	227 1	4234 3	3	Y	521	515 0		38
							1 4	573 9						
01		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	294 1	4895 3	3	Y	681	686 0		33
							1 4	749 9						
02		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	207 1	4009 3	3	Y	586	584 0		35
							56 4	645 9						
03		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	257 1	4933 3	3	Y	698	701 0		32
							1 4	768 9						
04		5430 X	4943	-0-	-487	-0-	229 1	4162 3	3	Y	501	502 0		31
							1 4	551 9						
05		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-				Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 18H		RRCID -> 271711			COMPL. DATE 02/10/2014			TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910			
12		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	175 1	3252 3	3	Y	333	329 0		34
							366 9							
01		3751 X	3670	-0-	-81	-0-	193 1	3199 3	3	Y	253	257 0		30
							278 9							
02		3388 X	3056	-0-	-332	-0-	136 1	2637 3	3	Y	224	223 0		31
							37 4	246 9						
03		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	157 1	3004 3	3	Y	444	446 0		29
							488 9							
04		3660 X	3257	-0-	-403	-0-	151 1	2762 3	3	Y	312	313 0		28
							1 4	343 9						
05		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 17H		RRCID -> 271712			COMPL. DATE 02/10/2014			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096			
12		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	276 1	5148 3	3	Y	331	327 0		37
							1 4	364 9						
01		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	316 1	5252 3	3	Y	457	461 0		33
							1 4	503 9						
02		5040 X	4758	-0-	-282	-0-	207 1	4004 3	3	Y	446	445 0		34
							56 4	491 9						
03		5673 X	4986	-0-	-687	-0-	218 1	4186 3	3	Y	528	530 0		32
							1 4	581 9						
04		5880 X	5148	-0-	-732	-0-	241 1	4378 3	3	Y	480	480 0		32
							1 4	528 9						
05		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-				Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 16H		RRCID -> 271722			COMPL. DATE 01/25/2014			TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092			
12		4030 X	3348	-0-	-682	-0-	147 1	2726 3	3	Y	432	427 0		38
							475 9							
01		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	176 1	2923 3	3	Y	519	523 0		34
							571 9							
02		3248 X	1394	-0-	-1854	-0-	58 1	1123 3	3	Y	179	179 0		34
							16 4	197 9						
03		3596 X	3436	-0-	-160	-0-	145 1	2779 3	3	Y	465	467 0		32
							512 9							
04		3480 X	3379	-0-	-101	-0-	149 1	2717 3	3	Y	465	466 0		31
							1 4	512 9						
05		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				Y	NO RPT			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570														
M	O	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

12		10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	36 1	8737 3	Y	1175	1145	1		148
							3 4	1293 9						
01		9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	33 1	8589 3	Y	1181	1249	1		80
							3 4	1299 9						
02		7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	37 1	6730 3	Y	814	764	1		130
							2 4	895 9						
03		9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	40 1	8414 3	Y	1195	1141	1		184
							2 4	1315 9						
*04		9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	39 1	8572 3	Y	1057	1106	1		135
							1 4	1163 9						
05		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT				135

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770														
12		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	28 1	6947 3	Y	854	832	1		100
							3 4	939 9						
01		7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	26 1	6844 3	Y	902	947	1		55
							3 4	992 9						
02		7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	36 1	6366 3	Y	717	665	1		107
							1 4	789 9						
03		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	37 1	7659 3	Y	863	839	1		131
							1 4	949 9						
*04		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	26 1	5776 3	Y	674	721	1		84
							1 4	741 9						
05		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			Y	NO RPT				84

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116														
12		6851 X	6489	-0-	-362	-0-	24 1	5690 3	Y	703	683	1		79
							2 4	773 9						
01		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	22 1	5798 3	Y	721	759	1		41
							2 4	793 9						
02		6076 X	4878	-0-	-1198	-0-	24 1	4315 3	Y	489	460	1		70
							1 4	538 9						
03		6727 X	6225	-0-	-502	-0-	26 1	5480 3	Y	653	629	1		94
							1 4	718 9						
04		6390 X	6189	-0-	-201	-0-	25 1	5435 3	Y	663	682	1		75
							729 9							
05		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT				75

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089														
12	14B2	EXT	104	-0-	104	104	3		Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	181	-0-	181	285	1 1	180 3	Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	112	-0-	112	397	1 1	111 3	Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	346	-0-	346	743	2 1	344 3	Y	-0-				-0-
*04		857 X	114	-0-	-743	-0-	114 3		Y	-0-				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	242 1	4524 3	Y	449	443 0		42
							1 4	494 9					
01		6169 X	5605	-0-	-564	-0-	284 1	4726 3	Y	540	545 0		37
							1 4	594 9					
02		5348 X	5287	-0-	-61	-0-	225 1	4359 3	Y	584	582 0		39
							61 4	642 9					
03		5611 X	5496	-0-	-115	-0-	239 1	4598 3	Y	598	601 0		36
							1 4	658 9					
04		5430 X	4771	-0-	-659	-0-	218 1	3973 3	Y	526	526 0		36
							1 4	579 9					
05		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144													
12		5301 X	5262	-0-	-39	-0-	243 1	4546 3	Y	429	424 0		41
							1 4	472 9					
01		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	300 1	4991 3	Y	536	540 0		37
							1 4	590 9					
02		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	285 1	5513 3	Y	626	624 0		39
							77 4	689 9					
03		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	300 1	5773 3	Y	610	612 0		37
							1 4	671 9					
*04		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	293 1	5326 3	Y	456	457 0		36
							1 4	502 9					
05		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286													
12		8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	399 1	7433 3	Y	716	708 0		53
							1 4	788 9					
01		8153 X	6765	-0-	-1388	-0-	344 1	5725 3	Y	632	639 0		46
							1 4	695 9					
02		7616 X	5615	-0-	-2001	-0-	242 1	4688 3	Y	564	562 0		48
							65 4	620 9					
03		8432 X	6651	-0-	-1781	-0-	293 1	5622 3	Y	668	672 0		44
							1 4	735 9					
04		8340 X	6733	-0-	-1607	-0-	309 1	5623 3	Y	727	728 0		43
							1 4	800 9					
05		8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-			Y	NO RPT			43

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616													
12		4247 X	3943	-0-	-304	-0-	60 1	3078 3	Y	732	699 0		80
							805 9						
01		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	68 1	2856 3	Y	660	692 0		48
							1 4	726 9					
02		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	54 1	2264 3	Y	438	444 0		42
							50 4	482 9					
03		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	84 1	2636 3	Y	530	532 0		40
							2 4	583 9					
*04		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	76 1	2516 3	Y	456	465 0		31
							502 9						
05		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	77 1	3949 3	Y	478	461 0		58	
01	4154 X	3197	-0-	-957	-0-	526 9	2707 3	Y	385	410 0		33	
02	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	65 1	424 9	Y	613	583 0		63	
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	93 1	3868 3	Y	525	541 0		47	
*04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	85 4	674 9	Y	406	419 0		34	
05	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	116 1	3649 3	Y	NO RPT			34	

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

12	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	75 1	3865 3	Y	316	303 0		38
01	4247 X	4153	-0-	-94	-0-	348 9	3747 3	Y	286	300 0		24
02	3892 X	3484	-0-	-408	-0-	90 1	315 9	Y	257	253 0		28
03	4309 X	3085	-0-	-1224	-0-	1 4	3061 3	Y	212	220 0		20
04	4140 X	2953	-0-	-1187	-0-	73 1	283 9	Y	267	265 0		22
05	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	67 4	2762 3	Y	NO RPT			22

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

12	5177 X	4898	-0-	-279	-0-	84 1	4337 3	Y	434	418 0		47
01	5952 X	4247	-0-	-1705	-0-	477 9	3703 3	Y	413	431 0		29
02	5376 X	3506	-0-	-1870	-0-	89 1	454 9	Y	304	305 0		28
03	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	1 4	3033 3	Y	475	468 0		35
04	4740 X	4111	-0-	-629	-0-	73 1	334 9	Y	386	395 0		26
05	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	66 4	4278 3	Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

12	3100 N	3402	-0-	302	2379	167 1	3096 3	Y	126	125 0		18
01	5583 X	3204	-0-	-2379	-0-	139 9	2883 3	Y	134	137 0		15
02	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	174 1	3551 3	Y	171	170 0		16
03	3999 X	2628	-0-	-1371	-0-	147 9	188 9	Y	112	114 0		14
04	3870 X	2237	-0-	-1633	-0-	183 1	2381 3	Y	108	108 0		14
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	50 4	123 9	Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		24H	RRCID ->	271774	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	8236 - 14237	
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

12	5518 X	5270	-0-	-248	-0-	424 1	4047 3	Y	726	723	0	33	
						799 9							
01	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	400 1	4573 3	Y	653	649	0	37	
						6 4	718 9						
02	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	260 1	4489 3	Y	562	563	0	36	
						66 4	618 9						
03	5673 X	3957	-0-	-1716	-0-	223 1	3247 3	Y	439	447	0	28	
						4 4	483 9						
04	5490 X	4067	-0-	-1423	-0-	231 1	3218 3	Y	562	558	0	32	
						618 9							
05	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT			32	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		25H	RRCID ->	271775	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8139 - 14165	

12	5270 X	4132	-0-	-1138	-0-	334 1	3194 3	Y	549	549	0	21	
						604 9							
01	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	454 1	5194 3	Y	723	718	0	26	
						7 4	795 9						
02	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	260 1	4496 3	Y	665	666	0	25	
						66 4	732 9						
03	5239 X	2809	-0-	-2430	-0-	156 1	2284 3	Y	333	341	0	17	
						3 4	366 9						
*04	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	345 1	4806 3	Y	691	687	0	21	
						760 9							
05	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT			21	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		27H	RRCID ->	271776	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8242 - 13928	

12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	300 1	2860 3	Y	493	493	0	15	
						542 9							
01	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	307 1	3505 3	Y	469	465	0	19	
						4 4	516 9						
02	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	194 1	3366 3	Y	303	304	0	18	
						50 4	333 9						
03	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	340 1	4966 3	Y	465	469	0	14	
						7 4	512 9						
*04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	265 1	3693 3	Y	428	425	0	17	
						471 9							
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			17	

FOGMT		WELL #:		15SP	RRCID ->	271782	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6795 - 12835	

12	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	97 1	5008 3	Y	422	397	0	47	
						1 4	464 9						
01	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	135 1	5646 3	Y	480	491	0	36	
						2 4	528 9						
02	5684 X	4596	-0-	-1088	-0-	98 1	4101 3	Y	279	286	0	29	
						90 4	307 9						
03	6293 X	4340	-0-	-1953	-0-	123 1	3866 3	Y	316	320	0	25	
						3 4	348 9						
04	6120 X	4985	-0-	-1135	-0-	134 1	4452 3	Y	362	361	0	26	
						1 4	398 9						
05	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			Y	NO RPT			26	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102														
FOGMT			WELL #: 16SP		RRCID -> 271783		COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3503 X	3208	-0-	-295	-0-	54	1	2758	3	Y	360	350	0			42
							396	9									
01		3782 X	2996	-0-	-786	-0-	61	1	2539	3	Y	359	374	0			27
							1	4	395	9							
02		3416 X	2879	-0-	-537	-0-	57	1	2383	3	Y	352	343	0			36
							52	4	387	9							
03		3689 X	3012	-0-	-677	-0-	82	1	2559	3	Y	335	342	0			29
							2	4	369	9							
04		3450 X	2901	-0-	-549	-0-	77	1	2534	3	Y	264	272	0			21
							290	9									
05		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					21

FOGMT			WELL #: 17SP		RRCID -> 271784		COMPL. DATE 09/15/2013			TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674							
12		3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	49	1	2521	3	Y	438	424	0			51
							482	9									
01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	32	1	1329	3	Y	329	353	0			27
							362	9									
02		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	33	1	1359	3	Y	328	321	0			34
							29	4	361	9							
03		2263 X	1227	-0-	-1036	-0-	31	1	975	3	Y	200	215	0			19
							1	4	220	9							
04		2190 X	1767	-0-	-423	-0-	44	1	1435	3	Y	262	260	0			21
							288	9									
05		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 26H		RRCID -> 271785		COMPL. DATE 01/21/2014			TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763							
12		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	467	1	4466	3	Y	853	852	0			25
							1	4	938	9							
01		4650 X	3291	-0-	-1359	-0-	228	1	2605	3	Y	414	411	0			28
							3	4	455	9							
02		4200 X	3124	-0-	-1076	-0-	149	1	2575	3	Y	329	331	0			26
							38	4	362	9							
03		4650 X	3969	-0-	-681	-0-	227	1	3318	3	Y	382	388	0			20
							4	4	420	9							
04		4500 X	3762	-0-	-738	-0-	223	1	3102	3	Y	397	394	0			23
							437	9									
05		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					23

STANLEY RANCH			WELL #: 44H		RRCID -> 271788		COMPL. DATE 04/12/2014			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771							
12		21669 X	18232	-0-	-3437	-0-	745	1	17032	3	Y	414	431	1			124
							455	9									
01		21003 X	21003	-0-	-0-	-0-	834	1	19690	3	Y	435	469	1			90
							479	9									
02		18648 X	11052	-0-	-7596	-0-	466	1	10309	3	Y	252	249	1			93
							277	9									
03		20646 X	18492	-0-	-2154	-0-	740	1	17309	3	Y	403	417	1			79
							443	9									
*04		20730 X	20730	-0-	-0-	-0-	839	1	19407	3	Y	439	426	1			92
							1	4	483	9							
05		20646 X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		14539 X	8000	-0-	-6539	-0-	322 1	7377 3	Y	274	303 1		92	
							301 9							
01		15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	616 1	14532 3	Y	515	515 1		92	
							567 9							
02		11956 X	7292	-0-	-4664	-0-	304 1	6729 3	Y	235	241 1		86	
							259 9							
03		12617 X	10031	-0-	-2586	-0-	399 1	9329 3	Y	275	300 1		61	
							303 9							
*04		14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	595 1	13748 3	Y	438	413 1		86	
							482 9							
05		13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-			Y	NO RPT			86	

WORTHY RANCH													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630														
12		34286 X	31795	-0-	-2491	-0-	1281 1	29630 3	Y	800	810 1		78	
							4 4	880 9						
01		33790 X	31680	-0-	-2110	-0-	1285 1	29518 3	Y	797	793 1		82	
							877 9							
02		29904 X	17703	-0-	-12201	-0-	755 1	16479 3	Y	424	477 1		29	
							3 4	466 9						
03		34036 X	34036	-0-	-0-	-0-	1378 1	31682 3	Y	871	825 1		75	
							18 4	958 9						
*04		30895 X	30895	-0-	-0-	-0-	1249 1	28649 3	Y	876	888 1		63	
							33 4	964 9						
05		31806 X	NO RPT	-0-	-31806	-0-			Y	NO RPT			63	

STANLEY RANCH													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CHAPARRAL WILDLIFE STATE													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234														
12		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	39 1	5700 3	Y	246	236 0		25	
							2 4	271 9						
01		6262 X	5483	-0-	-779	-0-	39 1	5169 3	Y	248	250 0		23	
							2 4	273 9						
02		5656 X	4648	-0-	-1008	-0-	38 1	4393 3	Y	181	162 0		42	
							18 4	199 9						
03		5611 X	5386	-0-	-225	-0-	37 1	5117 3	Y	210	219 0		33	
							1 4	231 9						
04		5820 X	5065	-0-	-755	-0-	32 1	4813 3	Y	199	198 0		34	
							1 4	219 9						
05		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT			34	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	23 1	3290 3	Y	167	167	0		15
						1 4	184 9						
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	22 1	2915 3	Y	165	167	0		13
						1 4	182 9						
02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	24 1	2716 3	Y	137	121	0		29
						11 4	151 9						
03	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	19 1	2652 3	Y	139	148	0		20
						1 4	153 9						
*04	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	15 1	2321 3	Y	130	130	0		20
						1 4	143 9						
05	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				Y	NO RPT			20

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433													
12	5642 X	2251	-0-	-3391	-0-	7 1	907 3	Y	74	105	1		125
						1256 4	81 9						
01	5642 X	4961	-0-	-681	-0-	3 1	2002 3	Y	257	224	1		158
						2673 4	283 9						
02	3388 X	1795	-0-	-1593	-0-	1196 3	559 4	Y	36				194
						40 9							
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				Y	-0-	194	1	-0-
04	4800 X	4651	-0-	-149	-0-	1745 3	2776 4	Y	118	82	1		36
						130 9							
05	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				Y	NO RPT			36

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190													
12	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	13 1	1806 3	Y	151	148	1		174
						2505 4	166 9						
01	2387 X	659	-0-	-1728	-0-	266 3	356 4	Y	34	123	1		85
						37 9							
02	4424 X	2851	-0-	-1573	-0-	1 1	1896 3	Y	63				148
						885 4	69 9						
03	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	5662 3	339 4	Y	365	222	1		291
						402 9							
04	4350 X	3382	-0-	-968	-0-	1273 3	2026 4	Y	75	256	1		110
						83 9							
05	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-				Y	NO RPT			110

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940													
12	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	18 1	2447 3	Y	265	304	1		355
						3394 4	292 9						
01	5394 X	4034	-0-	-1360	-0-	3 1	1594 3	Y	281	375	1		261
						2128 4	309 9						
02	5180 X	4467	-0-	-713	-0-	1 1	2938 3	Y	143				404
						1371 4	157 9						
03	5735 X	4516	-0-	-1219	-0-	3897 3	234 4	Y	350	326	1		428
						385 9							
04	5940 X	3763	-0-	-2177	-0-	1389 3	2208 4	Y	151	405	1		174
						166 9							
05	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				Y	NO RPT			174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		17360 X	16074	-0-	-1286	-0-	707	1	14844	3	Y	472	477	1			285
							4	4	519	9							
01		17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	744	1	15860	3	Y	459	467	1			277
							1	4	505	9							
02		14784 X	9097	-0-	-5687	-0-	422	1	8390	3	Y	251	287	1			241
							9	4	276	9							
03		21211 X	21211	-0-	-0-	-0-	933	1	19722	3	Y	504	505	1			240
							2	4	554	9							
*04		16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	736	1	15568	3	Y	388	378	1			250
							427	9									
05		16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					250

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808																	

12		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	18	1	1125	3	Y	141	142	0			21
							3	4	155	9							
01		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	35	1	1700	3	Y	184	186	0			19
							5	4	202	9							
02		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	29	1	1898	3	Y	231	217	0			33
							32	4	254	9							
03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	25	1	1106	3	Y	202	210	0			25
							3	4	222	9							
*04		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	137	1	1159	3	Y	239	233	0			31
							2	4	263	9							
05		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477																	

12		6727 X	3066	-0-	-3661	-0-	298	1	2442	3	Y	296	297	0			8
							326	9									
01		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-	4	0			4
											Y	-0-					4
02		3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-											
03		4836 X	4327	-0-	-509	-0-	300	1	3588	3	Y	399	395	0			8
							439	9									
*04		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	393	1	4004	3	Y	326	323	0			11
							359	9									
05		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					11

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835																	

12		5673 X	3905	-0-	-1768	-0-	44	1	2880	3	Y	888	889	0			50
							4	4	977	9							
01		5735 X	5634	-0-	-101	-0-	86	1	4449	3	Y	992	983	0			59
							8	4	1091	9							
02		5180 X	3864	-0-	-1316	-0-	71	1	3048	3	Y	668	689	0			38
							10	4	735	9							
03		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	197	1	4878	3	Y	1066	1046	0			58
							7	4	1173	9							
*04		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	250	1	4599	3	Y	926	913	0			71
							3	4	1019	9							
05		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102													
STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 272034			COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	17091 X	17091	-0-	-0-	-0-	240	1	15676	3	Y	1046	1041	0			61
						24	4	1151	9							
01	6758 X	5913	-0-	-845	-0-	93	1	4828	3	Y	894	899	0			56
						9	4	983	9							
02	6104 X	5084	-0-	-1020	-0-	96	1	4114	3	Y	782	791	0			47
						14	4	860	9							
03	6758 X	6220	-0-	-538	-0-	200	1	4925	3	Y	989	979	0			57
						7	4	1088	9							
04	6540 X	5881	-0-	-659	-0-	256	1	4694	3	Y	844	834	0			67
						3	4	928	9							
05	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					67

STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 6H		RRCID -> 272035			COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877					
12	6944 X	4516	-0-	-2428	-0-	54	1	3501	3	Y	869	859	0			53
						5	4	956	9							
01	6789 X	6099	-0-	-690	-0-	100	1	5136	3	Y	776	778	0			51
						9	4	854	9							
02	6188 X	4845	-0-	-1343	-0-	94	1	4030	3	Y	643	652	0			42
						14	4	707	9							
03	6851 X	6741	-0-	-110	-0-	222	1	5493	3	Y	925	910	0			57
						8	4	1018	9							
*04	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	265	1	4864	3	Y	804	793	0			68
						3	4	884	9							
05	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					68

STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 272036			COMPL. DATE 10/20/2013			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133					
12	6634 X	4190	-0-	-2444	-0-	48	1	3181	3	Y	869	863	0			55
						5	4	956	9							
01	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	94	1	4847	3	Y	923	916	0			62
						9	4	1015	9							
02	5964 X	3332	-0-	-2632	-0-	63	1	2700	3	Y	509	534	0			37
						9	4	560	9							
03	6603 X	6483	-0-	-120	-0-	212	1	5217	3	Y	952	929	0			60
						7	4	1047	9							
*04	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	270	1	4954	3	Y	806	796	0			70
						3	4	887	9							
05	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					70

TOVAR WLC A UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 272039			COMPL. DATE 09/22/2013			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458					
12	2883 X	2118	-0-	-765	-0-	68	1	1935	3	Y	90	84	1			108
						16	4	99	9							
01	2883 X	1498	-0-	-1385	-0-	5	1	1359	3	Y	121	148	1			81
						1	4	133	9							
02	2128 X	1425	-0-	-703	-0-	56	1	1195	3	Y	95	54	1			122
						69	4	105	9							
03	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	229	1	1760	3	Y	138	178	1			82
						741	4	152	9							
04	2040 X	1820	-0-	-220	-0-	250	1	1303	3	Y	107	109	1			80
						149	4	118	9							
05	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																		
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040													COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 5658		PERF. 6198 - 10477	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	77	1	2160	3	Y	56	55	1	74				
						17	4		62	9								
01	2232 X	1086	-0-	-1146	-0-	3	1	1040	3	Y	38	71	1	41				
						1	4		42	9								
02	2016 X	1525	-0-	-491	-0-	63	1	1346	3	Y	35	23	1	53				
						77	4		39	9								
03	2232 X	1839	-0-	-393	-0-	151	1	1156	3	Y	42	64	1	31				
						486	4		46	9								
04	2250 X	1043	-0-	-1207	-0-	148	1	772	3	Y	32	35	1	28				
						88	4		35	9								
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			28				

TOVAR WLC A UNIT													WELL #: 6H		RRCID -> 272041		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 6260 - 10470	
12	4526 X	3501	-0-	-1025	-0-	118	1	3319	3	Y	34	41	1	55								
						27	4		37	9												
01	5332 X	2173	-0-	-3159	-0-	7	1	2120	3	Y	41	61	1	35								
						1	4		45	9												
02	3752 X	2312	-0-	-1440	-0-	96	1	2046	3	Y	48	25	1	58								
						117	4		53	9												
03	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	304	1	2334	3	Y	66	84	1	40								
						983	4		73	9												
04	3390 X	3347	-0-	-43	-0-	483	1	2520	3	Y	52	52	1	40								
						287	4		57	9												
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			40								

CHAPARRAL WILDLIFE STATE													WELL #: 7H		RRCID -> 272091		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8254		PERF. 9020 - 14093	
12	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	19	1	2713	3	Y	138	135	0	12								
						1	4		152	9												
01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	19	1	2570	3	Y	134	136	0	10								
						1	4		147	9												
02	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	19	1	2103	3	Y	82	75	0	17								
						8	4		90	9												
03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	19	1	2628	3	Y	122	124	0	15								
						134	9															
*04	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	15	1	2372	3	Y	110	110	0	15								
						1	4		121	9												
05	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			15								

CHAPARRAL WILDLIFE STATE													WELL #: 6H		RRCID -> 272105		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 9004 - 13942	
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	20	1	2983	3	Y	104	107	0	12								
						1	4		114	9												
01	3348 X	3032	-0-	-316	-0-	22	1	2900	3	Y	99	101	0	10								
						1	4		109	9												
02	3024 X	2433	-0-	-591	-0-	21	1	2320	3	Y	75	67	0	18								
						9	4		83	9												
03	3193 X	3044	-0-	-149	-0-	20	1	2899	3	Y	113	113	0	18								
						1	4		124	9												
04	3090 X	2926	-0-	-164	-0-	17	1	2707	3	Y	183	172	0	29								
						1	4		201	9												
05	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			29								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 8H		RRCID -> 272106		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	3999 X	2581	-0-	-1418	-0-	17 1 1 4	2460 3 103 9	Y	94	93 0	8
01	3968 X	3142	-0-	-826	-0-	22 1 1 4	2955 3 164 9	Y	149	146 0	11
02	3584 X	2671	-0-	-913	-0-	22 1 10 4	2526 3 113 9	Y	103	92 0	22
03	3968 X	3007	-0-	-961	-0-	20 1 1 4	2837 3 149 9	Y	135	138 0	19
04	3030 X	3019	-0-	-11	-0-	18 1 1 4	2873 3 127 9	Y	115	116 0	18
05	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		18
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 94H		RRCID -> 272111		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270			
12	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	46 1 701 9	3472 3	Y	637	655 0	25
01	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	34 1 516 9	3403 3	Y	469	465 0	29
02	3332 X	2732	-0-	-600	-0-	23 1 300 9	2409 3	Y	273	284 0	18
03	3689 X	3647	-0-	-42	-0-	26 1 2 4	3180 3 439 9	Y	399	398 0	19
*04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	3252 3 455 9	Y	414	414 0	19
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT		19
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 98H		RRCID -> 272123		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602			
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	44 1 144 9	3335 3	Y	131	138 0	8
01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	31 1 145 9	3115 3	Y	132	130 0	10
02	2772 X	2453	-0-	-319	-0-	22 1 96 9	2335 3	Y	87	91 0	6
03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	24 1 2 4	3025 3 144 9	Y	131	131 0	6
*04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	3182 3 215 9	Y	195	195 0	6
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT		6
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 272124		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302			
12	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	3438 3 188 9	Y	171	168 0	14
01	3937 X	3712	-0-	-225	-0-	27 1 1 4	3506 3 178 9	Y	162	164 0	12
02	3556 X	3025	-0-	-531	-0-	25 1 12 4	2875 3 113 9	Y	103	94 0	21
03	3937 X	3386	-0-	-551	-0-	23 1 1 4	3219 3 143 9	Y	130	135 0	16
04	3600 X	3297	-0-	-303	-0-	20 1 1 4	3122 3 154 9	Y	140	137 0	19
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	3782 X	2961	-0-	-821	-0-	19	1	2761	3	Y	164	159	0		14
						1	4	180	9						
01	3534 X	2999	-0-	-535	-0-	21	1	2832	3	Y	132	136	0		10
						1	4	145	9						
02	3192 X	2437	-0-	-755	-0-	21	1	2315	3	Y	84	76	0		18
						9	4	92	9						
03	3503 X	2876	-0-	-627	-0-	19	1	2733	3	Y	112	114	0		16
						1	4	123	9						
04	2940 X	2399	-0-	-541	-0-	14	1	2273	3	Y	101	101	0		16
						1	4	111	9						
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT				16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826															
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	41	1	3062	3	Y	305	317	0		20
						336	9								
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	32	1	3167	3	Y	341	338	0		23
						375	9								
02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	24	1	2490	3	Y	216	224	0		15
						238	9								
03	3007 X	2623	-0-	-384	-0-	18	1	2351	3	Y	229	228	0		16
						2	4	252	9						
*04	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	33	1	3237	3	Y	293	293	0		16
						1	4	322	9						
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT				16

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174															
12	7099 X	4796	-0-	-2303	-0-	55	1	3579	3	Y	1052	1049	0		65
						5	4	1157	9						
01	7719 X	6794	-0-	-925	-0-	104	1	5413	3	Y	1152	1142	0		75
						10	4	1267	9						
02	6972 X	5759	-0-	-1213	-0-	108	1	4589	3	Y	952	967	0		60
						15	4	1047	9						
03	7316 X	4865	-0-	-2451	-0-	154	1	3787	3	Y	835	844	0		51
						5	4	919	9						
*04	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	290	1	5335	3	Y	1047	1014	0		84
						4	4	1152	9						
05	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT				84

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546															
12	2945 X	2537	-0-	-408	-0-	30	1	2217	3	Y	264	275	0		17
						290	9								
01	2790 X	2330	-0-	-460	-0-	20	1	2023	3	Y	261	259	0		19
						287	9								
02	2520 X	1930	-0-	-590	-0-	16	1	1703	3	Y	192	199	0		12
						211	9								
03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	18	1	2194	3	Y	236	235	0		13
						1	4	260	9						
04	2250 N	2129	-0-	-121	-0-	19	1	1892	3	Y	197	197	0		13
						1	4	217	9						
05	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 91H		RRCID -> 272162			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	29 1 268 9	2215 3	Y	244	254 0	19	
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	23 1 314 9	2309 3	Y	285	282 0	22	
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	18 1 216 9	1827 3	Y	196	202 0	16	
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	2317 3	Y	277	277 0	16	
*04	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	2550 3	Y	303	303 0	16	
05	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT		16	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 92H		RRCID -> 272164			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043	
12	2480 X	2144	-0-	-336	-0-	25 1 237 9	1882 3	Y	215	224 0	9	
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	18 1 244 9	1749 3	Y	222	220 0	11	
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	16 1 232 9	1705 3	Y	211	216 0	6	
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	2005 3	Y	297	296 0	7	
*04	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	22 1 1 4	2185 3	Y	212	212 0	7	
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT		7	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 93H		RRCID -> 272166			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090	
12	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	48 1 542 9	3585 3	Y	493	516 0	33	
01	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	37 1 601 9	3688 3	Y	546	541 0	38	
02	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	32 1 536 9	3319 3	Y	487	501 0	24	
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	34 1 3 4	4262 3	Y	539	537 0	26	
*04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	3834 3	Y	523	523 0	26	
05	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT		26	

STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 272167			COMPL. DATE 11/08/2013			TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231	
12	5704 X	3961	-0-	-1743	-0-	47 1 5 4	3107 3	Y	729	726 0	45	
01	5983 X	5357	-0-	-626	-0-	85 1 8 4	4397 3	Y	788	781 0	52	
02	5404 X	4633	-0-	-771	-0-	88 1 13 4	3786 3	Y	678	686 0	44	
03	5704 X	5591	-0-	-113	-0-	184 1 6 4	4524 3	Y	797	791 0	50	
*04	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	252 1 3 4	4628 3	Y	709	699 0	60	
05	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT		60	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	272168	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8455 - 13179		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

12	7285 X	5052	-0-	-2233	-0-	61	1	3954	3	Y	937	934	0	57
						6	4	1031	9					
01	7378 X	7048	-0-	-330	-0-	115	1	5893	3	Y	936	932	0	61
						10	4	1030	9					
02	6664 X	6193	-0-	-471	-0-	122	1	5218	3	Y	759	771	0	49
						18	4	835	9					
03	7378 X	7024	-0-	-354	-0-	237	1	5856	3	Y	839	836	0	52
						8	4	923	9					
*04	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	298	1	5471	3	Y	979	950	0	81
						4	4	1077	9					
05	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT			81

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		100H	RRCID ->	272193	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	8904 - 14943		
12	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	74	1	5525	3	Y	528	554	0	35
						581	9							
01	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	54	1	5392	3	Y	558	554	0	39
						614	9							
02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	42	1	4410	3	Y	414	430	0	23
						455	9							
03	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	43	1	5348	3	Y	561	560	0	24
						4	4	617	9					
*04	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	63	1	6132	3	Y	503	503	0	24
						2	4	553	9					
05	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		101H	RRCID ->	272194	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	9081 - 15219		
12	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	117	1	8743	3	Y	1030	1081	0	74
						1133	9							
01	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	87	1	8603	3	Y	1187	1177	0	84
						1306	9							
02	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	64	1	6644	3	Y	747	778	0	53
						822	9							
03	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	64	1	8100	3	Y	1094	1092	0	55
						6	4	1203	9					
*04	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	80	1	7838	3	Y	998	999	0	54
						3	4	1098	9					
05	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT			54

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		95H	RRCID ->	272196	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	9268 - 15357		
12	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	60	1	4539	3	Y	535	558	0	29
						589	9							
01	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	44	1	4371	3	Y	508	503	0	34
						559	9							
02	4228 X	3874	-0-	-354	-0-	33	1	3461	3	Y	345	359	0	20
						380	9							
03	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	33	1	4147	3	Y	471	470	0	21
						3	4	518	9					
*04	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	42	1	4145	3	Y	439	439	0	21
						2	4	483	9					
05	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		96H	RRCID -> 272197			COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH	7941 PERF. 8956 - 14940
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	45 1	3362 3	Y	427	443 0		24
							470 9						
01		4092 X	3683	-0-	-409	-0-	32 1	3230 3	Y	383	380 0		27
							421 9						
02		3724 X	3089	-0-	-635	-0-	27 1	2763 3	Y	272	282 0		17
							299 9						
03		4123 X	3309	-0-	-814	-0-	23 1	2926 3	Y	325	324 0		18
							2 4						
04		3750 X	3286	-0-	-464	-0-	30 1	2925 3	Y	300	300 0		18
							1 4						
05		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		97H	RRCID -> 272198			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH	7938 PERF. 8642 - 14681

12		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	60 1	4478 3	Y	609	631 0		32
							670 9						
01		5177 X	4757	-0-	-420	-0-	42 1	4132 3	Y	530	525 0		37
							583 9						
02		4676 X	3986	-0-	-690	-0-	34 1	3593 3	Y	326	340 0		23
							359 9						
03		4867 X	4798	-0-	-69	-0-	34 1	4299 3	Y	420	418 0		25
							3 4						
04		5010 X	4668	-0-	-342	-0-	43 1	4213 3	Y	373	373 0		25
							2 4						
05		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		102H	RRCID -> 272199			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH	7731 PERF. 8676 - 14907

12		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	30 1	5089 3	Y	496	500 0		25
							546 9						
01		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	38 1	5060 3	Y	509	499 0		35
							560 9						
02		4564 X	4266	-0-	-298	-0-	44 1	3766 3	Y	348	363 0		20
							73 4						
03		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	50 1	5172 3	Y	474	478 0		16
							8 4						
*04		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	50 1	5037 3	Y	481	479 0		18
							2 4						
05		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT			18

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		11H	RRCID -> 272200			COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH	8273 PERF. 8915 - 13964

12		4278 X	3498	-0-	-780	-0-	23 1	3342 3	Y	120	119 0		11
							1 4						
01		3596 X	3509	-0-	-87	-0-	25 1	3331 3	Y	138	138 0		11
							1 4						
02		3248 X	3141	-0-	-107	-0-	26 1	2975 3	Y	116	103 0		24
							12 4						
03		3596 X	3263	-0-	-333	-0-	22 1	3104 3	Y	124	131 0		17
							1 4						
*04		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	22 1	3332 3	Y	129	127 0		19
							1 4						
05		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		104H	RRCID -> 272201			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH	7747 PERF. 8443 - 14599	
M	O	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

12		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	37 1	6221 3	Y	705	711 0			38
							776 9							
01		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	43 1	5847 3	Y	672	658 0			52
							739 9							
02		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	64 1	5505 3	Y	599	617 0			34
							108 4	659 9						
03		8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	72 1	7441 3	Y	844	849 0			29
							12 4	928 9						
*04		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	62 1	6190 3	Y	711	709 0			31
							2 4	782 9						
05		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT				31

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		10H	RRCID -> 272202			COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH	8265 PERF. 8930 - 13907	

12		3627 X	3241	-0-	-386	-0-	21 1	3053 3	Y	151	146 0			15
							1 4	166 9						
01		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	30 1	3872 3	Y	167	167 0			15
							1 4	184 9						
02		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	42 1	4864 3	Y	155	136 0			34
							20 4	171 9						
03		3503 X	3157	-0-	-346	-0-	21 1	3018 3	Y	106	122 0			18
							1 4	117 9						
04		3390 X	2862	-0-	-528	-0-	17 1	2712 3	Y	120	118 0			20
							1 4	132 9						
05		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT				20

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		103H	RRCID -> 272203			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH	7694 PERF. 8470 - 14590	

12		7719 X	7183	-0-	-536	-0-	37 1	6244 3	Y	820	826 0			40
							902 9							
01		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	46 1	6227 3	Y	839	821 0			58
							923 9							
02		5936 X	3991	-0-	-1945	-0-	40 1	3415 3	Y	426	451 0			33
							67 4	469 9						
03		6572 X	5941	-0-	-631	-0-	53 1	5518 3	Y	328	337 0			24
							9 4	361 9						
04		6360 X	6349	-0-	-11	-0-	61 1	6132 3	Y	140	142 0			22
							2 4	154 9						
05		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT				22

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		105H	RRCID -> 272205			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH	7681 PERF. 8491 - 14773	

12		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	37 1	6345 3	Y	746	752 0			39
							821 9							
01		7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	47 1	6397 3	Y	768	752 0			55
							1 4	845 9						
02		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	63 1	5439 3	Y	601	622 0			34
							107 4	661 9						
03		7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	63 1	6515 3	Y	777	783 0			28
							10 4	855 9						
*04		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	59 1	5908 3	Y	810	807 0			31
							2 4	891 9						
05		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT				31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		106H	RRCID ->	272277	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF. 8359 - 14612	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	64 1	10831 3	Y	1249	1260 0		62
							1374 9						
01		12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	80 1	10900 3	Y	1274	1248 0		88
							1 4	1401 9					
02		10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	104 1	8992 3	Y	982	1018 0		52
							176 4	1080 9					
03		13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	114 1	11719 3	Y	1304	1315 0		41
							18 4	1434 9					
*04		11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	104 1	10533 3	Y	1209	1205 0		45
							4 4	1330 9					
05		11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-			Y	NO RPT			45

STANLEY RANCH			WELL #:		26H	RRCID ->	272290	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8742	PERF. 9366 - 13425	

12		10850 X	2621	-0-	-8229	-0-	116 1	2435 3	Y	63	70 1		56
							1 4	69 9					
01		10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	446 1	9501 3	Y	276	250 1		82
							304 9						
02		8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	411 1	8168 3	Y	301	303 1		80
							9 4	331 9					
03		15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	695 1	14674 3	Y	431	439 1		72
							1 4	474 9					
*04		16217 X	16217	-0-	-0-	-0-	712 1	15058 3	Y	406	391 1		87
							447 9						
05		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT			87

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		107H	RRCID ->	272292	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7717	PERF. 8802 - 14778	

12		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	38 1	6495 3	Y	743	750 0		40
							817 9						
01		7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	49 1	6692 3	Y	759	743 0		56
							1 4	835 9					
02		6188 X	6072	-0-	-116	-0-	61 1	5298 3	Y	554	576 0		34
							104 4	609 9					
03		6851 X	6303	-0-	-548	-0-	54 1	5579 3	Y	601	608 0		27
							9 4	661 9					
*04		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	65 1	6653 3	Y	669	667 0		29
							3 4	736 9					
05		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			Y	NO RPT			29

ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	272293	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	6852	PERF. 7610 - 12548	

12		1922 X	1246	-0-	-676	-0-	17 1	1062 3	Y	151	154 0		9
							1 4	166 9					
01		1395 X	1283	-0-	-112	-0-	86 1	984 3	Y	193	180 0		22
							1 4	212 9					
02		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	102 1	1067 3	Y	181	189 0		14
							25 4	199 9					
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	123 1	1064 3	Y	339	338 0		15
							2 4	373 9					
*04		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	136 1	1325 3	Y	390	389 0		16
							429 9						
05		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	43 1	2667 3	Y	342	345 0		25
							3 4	376 9					
01		3534 X	3258	-0-	-276	-0-	231 1	2608 3	Y	380	356 0		49
							1 4	418 9					
02		3192 X	3099	-0-	-93	-0-	236 1	2457 3	Y	317	335 0		31
							57 4	349 9					
03		3317 X	2004	-0-	-1313	-0-	189 1	1624 3	Y	171	187 0		15
							3 4	188 9					
04		3210 X	2791	-0-	-419	-0-	229 1	2234 3	Y	298	296 0		17
							328 9						
05		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT			17

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372													
12		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	77 1	4787 3	Y	403	405 0		31
							5 4	443 9					
01		4681 X	3910	-0-	-771	-0-	285 1	3236 3	Y	352	335 0		48
							2 4	387 9					
02		4228 X	4161	-0-	-67	-0-	328 1	3410 3	Y	313	330 0		31
							79 4	344 9					
03		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	511 1	4395 3	Y	339	349 0		21
							7 4	373 9					
*04		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	460 1	4494 3	Y	277	281 0		17
							1 4	305 9					
05		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT			17

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567													
12		3999 X	1297	-0-	-2702	-0-	16 1	1005 3	Y	250	250 0		24
							1 4	275 9					
01		3286 X	1471	-0-	-1815	-0-	90 1	1020 3	Y	327	304 0		47
							1 4	360 9					
02		1848 X	747	-0-	-1101	-0-	43 1	443 3	Y	228	245 0		30
							10 4	251 9					
03		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	105 1	898 3	Y	335	340 0		25
							1 4	369 9					
04		1410 X	1146	-0-	-264	-0-	86 1	836 3	Y	204	210 0		19
							224 9						
05		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			19

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527													
12		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	41 1	2508 3	Y	391	397 0		31
							2 4	430 9					
01		5146 X	2116	-0-	-3030	-0-	155 1	1756 3	Y	185	185 0		31
							1 4	204 9					
02		4648 X	3353	-0-	-1295	-0-	257 1	2668 3	Y	333	337 0		27
							62 4	366 9					
03		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	628 1	5395 3	Y	645	641 0		31
							8 4	710 9					
*04		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	343 1	3340 3	Y	360	372 0		19
							396 9						
05		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		5518 X	5480	-0-	-38	-0-	73 1	4551 3	Y	774	777 0		62
							5 4	851 9					
01		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	392 1	4433 3	Y	874	819 0		117
							2 4	961 9					
02		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	403 1	4180 3	Y	693	736 0		74
							96 4	762 9					
03		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	516 1	4429 3	Y	683	707 0		50
							7 4	751 9					
*04		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	456 1	4458 3	Y	632	639 0		43
							1 4	695 9					
05		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT			43

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745													
12		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	72 1	4431 3	Y	383	388 0		36
							4 4	421 9					
01		5549 X	5239	-0-	-310	-0-	385 1	4353 3	Y	454	425 0		65
							2 4	499 9					
02		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	432 1	4487 3	Y	408	428 0		45
							104 4	449 9					
03		5549 X	4745	-0-	-804	-0-	454 1	3897 3	Y	353	368 0		30
							6 4	388 9					
04		5100 X	4899	-0-	-201	-0-	418 1	4078 3	Y	366	369 0		27
							403 9						
05		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT			27

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069													
12		13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	598 1	12546 3	Y	421	434 1		262
							3 4	463 9					
01		15779 X	12555	-0-	-3224	-0-	544 1	11599 3	Y	374	387 1		249
							1 4	411 9					
02		14252 X	8449	-0-	-5803	-0-	391 1	7763 3	Y	261	285 1		225
							8 4	287 9					
03		14694 X	14014	-0-	-680	-0-	615 1	12990 3	Y	371	381 1		215
							1 4	408 9					
04		14220 X	13315	-0-	-905	-0-	583 1	12330 3	Y	365	350 1		230
							402 9						
05		13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-			Y	NO RPT			230

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445													
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	53 1	447 3	Y	45	40 1		14
							50 9						
01		825 N	825	-0-	-0-	-0-	77 1	683 3	Y	59	56 1		17
							65 9						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17 1		-0-
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	71 1	679 3	Y	75	67 1		8
							83 9						
*04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	93 1	855 3	Y	83	83 1		8
							91 9						
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																		
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336													COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 6878		PERF. 7322 - 12368	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	178	1	1496	3	Y	70	67	1		26			
01	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-	77	9			Y	-0-	26	1		-0-			
02	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-				-0-			
03	4805 X	2354	-0-	-2451	-0-	203	1	1940	3	Y	192	170	1		22			
04	2370 X	792	-0-	-1578	-0-	211	9			Y								
05	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	71	1	652	3	Y	63	77	1		8			
						69	9			Y	NO RPT				8			
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337													COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 6853		PERF. 7401 - 12387	
12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	447	1	3763	3	Y	284	247	1		82			
01	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	312	9			Y								
02	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	430	1	3834	3	Y	224	238	1		68			
03	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	246	9			Y								
*04	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	273	1	3771	3	Y	264	273	1		59			
05	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	290	9			Y								
						443	1	4236	3	Y	247	274	1		32			
						272	9			Y								
						414	1	3830	3	Y	202	216	1		18			
						222	9			Y	NO RPT				18			
DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345													COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 8114 - 12461	
12	3100 N	3484	-0-	384	384	244	1	2825	3	Y	358	358	0		11			
01	2055 N	1671	-0-	-384	-0-	21	4			Y								
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	115	1	1271	3	Y	253	253	0		11			
03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	7	4			Y								
*04	803 X	803	-0-	-0-	-0-	113	1	1118	3	Y	159	162	0		8			
05	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-	25	4			Y								
						189	1	1778	3	Y	370	366	0		12			
						1	4			Y								
						60	1	563	3	Y	160	161	0		11			
						4	4			Y	NO RPT				11			
										Y	NO RPT				11			
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401													COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7609		PERF. 8000 - 12772	
12	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	561	1	6673	3	Y	1014	964	0		135			
01	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	1	4			Y								
02	5348 X	4562	-0-	-786	-0-	335	1	4822	3	Y	751	795	0		91			
03	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	826	9			Y								
*04	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	478	1	3575	3	Y	462	464	0		89			
05	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-	1	4			Y								
						442	1	508	9	Y	979	988	0		80			
						1	4			Y								
						575	1	6030	3	Y	885	859	0		106			
						974	9			Y	NO RPT				106			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

12		5208 X	5026	-0-	-182	-0-	344	1	4096	3	Y	532	522	0	72
							1	4	585	9					
01		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	289	1	4157	3	Y	603	609	0	66
							663	9							
02		4340 X	3886	-0-	-454	-0-	412	1	3076	3	Y	362	363	0	65
							398	9							
03		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	428	1	4484	3	Y	710	721	0	54
							781	9							
*04		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	376	1	3940	3	Y	580	568	0	66
							638	9							
05		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT			66

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666															
12		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	320	1	3794	3	Y	533	521	0	72
							586	9							
01		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	261	1	3752	3	Y	625	628	0	69
							688	9							
02		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	443	1	3312	3	Y	414	410	0	73
							455	9							
03		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	397	1	4152	3	Y	676	696	0	53
							744	9							
*04		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	317	1	3324	3	Y	559	548	0	64
							615	9							
05		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			64

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906															
12		3968 X	3665	-0-	-303	-0-	256	1	3042	3	Y	334	327	0	38
							367	9							
01		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	238	1	3429	3	Y	485	478	0	45
							534	9							
02		2968 X	2883	-0-	-85	-0-	313	1	2338	3	Y	211	223	0	33
							232	9							
03		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	265	1	2778	3	Y	412	420	0	25
							453	9							
04		3180 X	3034	-0-	-146	-0-	233	1	2437	3	Y	331	325	0	31
							364	9							
05		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			31

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889															
12		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	372	1	4421	3	Y	599	569	0	66
							1	4	659	9					
01		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	276	1	3981	3	Y	542	559	0	49
							596	9							
02		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	403	1	3014	3	Y	293	301	0	41
							322	9							
03		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	351	1	3679	3	Y	557	567	0	31
							613	9							
*04		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	311	1	3259	3	Y	470	459	0	42
							517	9							
05		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

12		4371 X	3334	-0-	-1037	-0-	221 1	2626 3	487 9	Y	443	435 0			53
01		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	257 1	3706 3	603 9	Y	548	548 0			53
02		3752 X	3598	-0-	-154	-0-	380 1	2840 3	378 9	Y	344	343 0			54
03		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	347 1	3639 3	629 9	Y	572	588 0			38
*04		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	309 1	3238 3	494 9	Y	449	442 0			45
05		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				Y	NO RPT				45

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890															
12		4247 X	4019	-0-	-228	-0-	276 1	3279 3	464 9	Y	422	415 0			54
01		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	244 1	3518 3	479 9	Y	435	443 0			46
02		3444 X	3393	-0-	-51	-0-	360 1	2689 3	344 9	Y	313	307 0			52
03		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	318 1	3326 3	589 9	Y	535	548 0			39
04		3690 X	3630	-0-	-60	-0-	277 1	2898 3	455 9	Y	414	408 0			45
05		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				Y	NO RPT				45

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723															
12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	116 1	1348 3	10 4	Y	214	214 0			3
01		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	96 1	1052 3	5 4	Y	178	178 0			3
02		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	90 1	902 3	21 4	Y	130	133 0			-0-
03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	150 1	1411 3	1 4	Y	302	299 0			3
*04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	104 1	967 3	7 4	Y	337	337 0			3
05		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		371 9		Y	NO RPT				3

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609															
12		3100 N	3205	-0-	105	105	231 1	2679 3	20 4	Y	250	250 0			10
01		2210 N	2105	-0-	-105	-0-	151 1	1668 3	9 4	Y	252	251 0			11
02		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	127 1	1255 3	28 4	Y	108	111 0			8
03		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	204 1	1931 3	2 4	Y	291	288 0			11
04		2760 X	1463	-0-	-1297	-0-	117 1	1090 3	8 4	Y	225	225 0			11
05		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-		248 9		Y	NO RPT				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH			WELL #: 44H		RRCID -> 272471		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		38471 X	34746	-0-	-3725	-0-	1412 1	32652 3	Y	616	625 1		66
							4 4	678 9					
01		38471 X	34550	-0-	-3921	-0-	1411 1	32431 3	Y	643	637 1		72
							1 4	707 9					
02		33740 X	24657	-0-	-9083	-0-	1058 1	23101 3	Y	448	482 1		38
							5 4	493 9					
03		38295 X	38295	-0-	-0-	-0-	1560 1	35868 3	Y	770	733 1		75
							20 4	847 9					
04		34500 X	34314	-0-	-186	-0-	1401 1	32117 3	Y	690	709 1		56
							37 4	759 9					
05		34751 X	NO RPT	-0-	-34751	-0-			Y	NO RPT			56

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 272477		COMPL. DATE 12/06/2013			TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990			

12		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	243 1	2144 3	Y	314	314 0		28
							2 4	345 9					
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	30 1	251 3	Y	22	40 0		10
							24 9						
02		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	128 1	888 3	Y	83	76 0		17
							53 4	91 9					
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	79 1	743 3	Y	58	63 0		12
							64 9						
*04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	42 1	411 3	Y	36	37 0		11
							40 9						
05		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 34H		RRCID -> 272528		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178			

12		4743 X	4519	-0-	-224	-0-	332 1	3166 3	Y	928	927 0		26
							1021 9						
01		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	284 1	3240 3	Y	778	772 0		32
							4 4	856 9					
02		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	174 1	3000 3	Y	671	673 0		30
							44 4	738 9					
03		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	294 1	4294 3	Y	922	930 0		22
							6 4	1014 9					
04		3990 X	3804	-0-	-186	-0-	219 1	3055 3	Y	482	479 0		25
							530 9						
05		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 36H		RRCID -> 272529		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125			

12		6138 X	4090	-0-	-2048	-0-	286 1	2726 3	Y	980	980 0		35
							1078 9						
01		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	418 1	4782 3	Y	1398	1387 0		46
							6 4	1538 9					
02		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	280 1	4845 3	Y	902	905 0		43
							72 4	992 9					
03		7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	383 1	5584 3	Y	1153	1164 0		32
							7 4	1268 9					
*04		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	411 1	5723 3	Y	1154	1146 0		40
							1269 9						
05		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT			40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		3162 X	3063	-0-	-99	-0-	236 1	2253 3	Y	522	522 0		25
							574 9						
01		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	230 1	2629 3	Y	450	447 0		28
							3 4	495 9					
02		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	158 1	2727 3	Y	419	421 0		26
							40 4	461 9					
03		3224 X	2909	-0-	-315	-0-	156 1	2276 3	Y	431	437 0		20
							3 4	474 9					
04		3150 X	2656	-0-	-494	-0-	149 1	2080 3	Y	388	386 0		22
							427 9						
05		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033													
12		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	348 1	3324 3	Y	870	869 0		31
							957 9						
01		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	346 1	3949 3	Y	973	965 0		39
							5 4	1070 9					
02		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	260 1	4501 3	Y	960	962 0		37
							67 4	1056 9					
03		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	395 1	5779 3	Y	1374	1383 0		28
							8 4	1511 9					
*04		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	363 1	5055 3	Y	1092	1085 0		35
							1201 9						
05		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058													
12		4898 X	4323	-0-	-575	-0-	319 1	3049 3	Y	868	867 0		28
							955 9						
01		4557 X	3554	-0-	-1003	-0-	232 1	2641 3	Y	616	612 0		32
							3 4	678 9					
02		4116 X	3742	-0-	-374	-0-	165 1	2849 3	Y	624	627 0		29
							42 4	686 9					
03		4557 X	3986	-0-	-571	-0-	212 1	3093 3	Y	615	624 0		20
							4 4	677 9					
04		4410 X	3132	-0-	-1278	-0-	171 1	2377 3	Y	531	528 0		23
							584 9						
05		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT			23

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608													
12		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	214 1	4736 3	Y	121	175 1		172
							24 4	133 9					
01		7316 X	854	-0-	-6462	-0-	36 1	795 3	Y	21	38 1		155
							23 9						
02		20132 X	14741	-0-	-5391	-0-	662 1	13655 3	Y	295	246 1		204
							99 4	325 9					
03		22289 X	19975	-0-	-2314	-0-	843 1	18680 3	Y	410	422 1		192
							1 4	451 9					
04		18150 X	15756	-0-	-2394	-0-	659 1	14733 3	Y	331	345 1		178
							364 9						
05		16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-			Y	NO RPT			178

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
STANLEY RANCH				WELL #:	61H	RRCID ->	272569	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	8724	PERF. 9324 - 11899		
M	O	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
12		9486 X	4091	-0-	-5395	-0-	171 1	3780 3	Y	110	129 1			146
							19 4	121 9						
01		5425 X	2938	-0-	-2487	-0-	124 1	2718 3	Y	87	85 1			148
							96 9							
02		5544 X	2075	-0-	-3469	-0-	92 1	1904 3	Y	59	64 1			143
							14 4	65 9						
03		6138 X	2545	-0-	-3593	-0-	106 1	2359 3	Y	73	80 1			136
							80 9							
*04		10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	445 1	9959 3	Y	192	182 1			146
							211 9							
05		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT				146

MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272571	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 7429 - 12158		
12		6138 X	5163	-0-	-975	-0-	77 1	4617 3	Y	416	410 0			61
							11 4	458 9						
01		6014 X	4638	-0-	-1376	-0-	87 1	4172 3	Y	334	347 0			48
							12 4	367 9						
02		5432 X	4900	-0-	-532	-0-	67 1	4387 3	Y	337	320 0			65
							75 4	371 9						
03		6014 X	5260	-0-	-754	-0-	107 1	4717 3	Y	385	396 0			54
							12 4	424 9						
*04		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	519 1	4382 3	Y	337	335 0			56
							7 4	371 9						
05		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT				56

DIAMOND H STATE				WELL #:	19H	RRCID ->	272572	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 9398 - 12436		
12		2201 X	2109	-0-	-92	-0-	145 1	1675 3	Y	252	252 0			8
							12 4	277 9						
01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	124 1	1372 3	Y	239	239 0			8
							7 4	263 9						
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	86 1	847 3	Y	174	177 0			5
							19 4	191 9						
03		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	185 1	1736 3	Y	301	299 0			7
							1 4	331 9						
*04		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	156 1	1465 3	Y	256	257 0			6
							11 4	282 9						
05		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT				6

MAUND RANCH 19 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	272617	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 6881 - 11638		
12		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	1021 1	4309 3	Y	579	643 1			135
							14 4	637 9						
01		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	1645 1	2658 3	Y	413	484 1			64
							454 9							
02		3808 X	3222	-0-	-586	-0-	849 1	2025 3	Y	316	316 1			64
							348 9							
03		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	1590 1	2706 3	Y	533	473 1			124
							586 9							
*04		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	1051 1	2844 3	Y	461	489 1			96
							507 9							
05		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT				96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 39H		RRCID -> 272727		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	696 1 1 4	6660 3 1277 9	Y	1161	1160 0	39	
01	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	735 1 10 4	8389 3 1469 9	Y	1335	1325 0	49	
02	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	368 1 94 4	6373 3 801 9	Y	728	731 0	46	
03	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	495 1 9 4	7214 3 931 9	Y	846	857 0	35	
*04	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	512 1 1 4	7150 3 1059 9	Y	963	956 0	42	
05	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT		42	

WORTHY RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 272800		COMPL. DATE 06/18/2014			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630		
12	10385 X	8778	-0-	-1607	-0-	363 1 3 4	8092 3 320 9	Y	291	311 1	40	
01	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	363 1 2 4	8330 3 431 9	Y	392	388 1	44	
02	7756 X	7321	-0-	-435	-0-	312 1 11 4	6715 3 283 9	Y	257	260 1	41	
03	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	359 1 317 9	8109 3	Y	288	306 1	23	
*04	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	369 1 2 4	8196 3 371 9	Y	337	325 1	35	
05	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			Y	NO RPT		35	

WORTHY RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 272802		COMPL. DATE 06/18/2014			TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934		
12	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	438 1 4 4	9776 3 407 9	Y	370	383 1	48	
01	10633 X	10319	-0-	-314	-0-	411 1 3 4	9453 3 452 9	Y	411	414 1	45	
02	9604 X	8017	-0-	-1587	-0-	338 1 12 4	7287 3 380 9	Y	345	338 1	52	
03	10633 X	10268	-0-	-365	-0-	416 1 454 9	9398 3	Y	413	434 1	31	
*04	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	434 1 2 4	9621 3 512 9	Y	465	449 1	47	
05	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-			Y	NO RPT		47	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 33H		RRCID -> 272803		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617		
12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	246 1 662 9	2347 3	Y	602	601 0	23	
01	3224 X	2852	-0-	-372	-0-	189 1 3 4	2162 3 498 9	Y	453	450 0	26	
02	2912 X	2622	-0-	-290	-0-	119 1 30 4	2057 3 416 9	Y	378	380 0	24	
03	3224 X	2584	-0-	-640	-0-	140 1 3 4	2050 3 391 9	Y	355	361 0	18	
*04	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	186 1 488 9	2589 3	Y	444	441 0	21	
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT		21	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	29 1	1721 3	4 4	293 9	Y	266	264 0		29
01		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	41 1	2012 3	6 4	375 9	Y	341	343 0		27
02		1848 X	1040	-0-	-808	-0-	13 1	871 3	15 4	141 9	Y	128	131 0		24
03		2046 X	1897	-0-	-149	-0-	36 1	1608 3	4 4	249 9	Y	226	226 0		24
*04		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	249 1	2100 3	3 4	334 9	Y	304	293 0		35
05		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			35

WORTHY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042															
12		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	278 1	6187 3	2 4	430 9	Y	391	407 1		53
01		7192 X	6363	-0-	-829	-0-	248 1	5716 3	2 4	397 9	Y	361	372 1		42
02		6496 X	4311	-0-	-2185	-0-	179 1	3849 3	6 4	277 9	Y	252	253 1		41
03		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	309 1	6974 3	466 9	277 9	Y	424	432 1		33
04		6960 X	6880	-0-	-80	-0-	278 1	6172 3	1 4	429 9	Y	390	381 1		42
05		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT			42

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311															
12		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	27 1	1633 3	4 4	226 9	Y	205	203 0		22
01		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	33 1	1597 3	5 4	222 9	Y	202	206 0		18
02		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	31 1	2007 3	34 4	272 9	Y	247	233 0		32
03		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	35 1	1540 3	4 4	272 9	Y	247	253 0		26
*04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	167 1	1411 3	2 4	234 9	Y	213	212 0		27
05		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			27

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376															
12		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	45 1	2769 3	7 4	466 9	Y	424	418 0		51
01		3968 X	3008	-0-	-960	-0-	51 1	2512 3	8 4	437 9	Y	397	407 0		41
02		3584 X	2883	-0-	-701	-0-	38 1	2419 3	40 4	386 9	Y	351	336 0		56
03		3968 X	3472	-0-	-496	-0-	66 1	2924 3	7 4	475 9	Y	432	439 0		49
04		3240 X	3044	-0-	-196	-0-	279 1	2362 3	4 4	399 9	Y	363	362 0		50
05		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHEY RANCH		WELL #: 56H		RRCID -> 272812		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	26536 X	23899	-0-	-2637	-0-	973 1 3 4	22506 3 417 9	Y	379	378 1	42
01	24955 X	22544	-0-	-2411	-0-	921 1 483 9	21140 3	Y	439	431 1	50
02	22008 X	13791	-0-	-8217	-0-	591 1 3 4	12904 3 293 9	Y	266	291 1	25
03	24335 X	21251	-0-	-3084	-0-	865 1 11 4	19893 3 482 9	Y	438	418 1	45
04	23130 X	21728	-0-	-1402	-0-	888 1 23 4	20355 3 462 9	Y	420	427 1	38
05	23901 X	NO RPT	-0-	-23901	-0-			Y	NO RPT		38
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272814		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147			
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	24 1 4 4	1465 3 490 9	Y	445	448 0	41
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	35 1 5 4	1706 3 318 9	Y	289	306 0	24
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	9 1 9 4	564 3 154 9	Y	140	140 0	24
03	3100 N	3916	-0-	816	816	77 1 9 4	3401 3 429 9	Y	390	381 0	33
*04	3000 N	3260	-0-	260	1076	323 1 4 4	2723 3 210 9	Y	191	199 0	25
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	270			Y	NO RPT		25
WORTHEY RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 272815		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409			
12	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	603 1 23 4	13782 3 565 9	Y	514	494 1	108
01	14725 X	13785	-0-	-940	-0-	544 1 1 4	12651 3 589 9	Y	535	578 1	65
02	13300 X	9259	-0-	-4041	-0-	385 1 18 4	8508 3 348 9	Y	316	327 1	54
03	15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	604 1 612 9	13840 3	Y	556	581 1	29
04	14250 X	13624	-0-	-626	-0-	548 1 510 9	12566 3	Y	464	450 1	43
05	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-			Y	NO RPT		43
STANLEY RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 272819		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231			
12	25520 X	25520	-0-	-0-	-0-	1137 1 6 4	23856 3 521 9	Y	474	484 1	313
01	28024 X	26122	-0-	-1902	-0-	1143 1 1 4	24370 3 608 9	Y	553	550 1	316
02	25312 X	12804	-0-	-12508	-0-	597 1 13 4	11868 3 326 9	Y	296	339 1	273
03	26629 X	656	-0-	-25973	-0-	29 1 14 9	613 3	Y	13	49 1	237
04	25290 X	-0-	-0-	-25290	-0-			Y	-0-		237
05	26133 X	NO RPT	-0-	-26133	-0-			Y	NO RPT		237

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

12	25327 X	19498	-0-	-5829	-0-	864	1	18143	3	Y	442	449	1	323
						5	4	486	9					
01	23498 X	15624	-0-	-7874	-0-	683	1	14566	3	Y	340	360	1	303
						1	4	374	9					
02	21224 X	12097	-0-	-9127	-0-	563	1	11194	3	Y	298	314	1	287
						12	4	328	9					
03	25565 X	25565	-0-	-0-	-0-	1128	1	23824	3	Y	555	556	1	286
						2	4	611	9					
*04	19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	884	1	18697	3	Y	337	335	1	288
						371	9							
05	19499 X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT			288

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966														
12	1302 X	1292	-0-	-10	-0-	17	1	998	3	Y	250	245	0	27
						2	4	275	9					
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	20	1	957	3	Y	240	245	0	22
						3	4	264	9					
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	15	1	999	3	Y	269	255	0	36
						17	4	296	9					
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	540	3	Y	154	169	0	21
						1	4	169	9					
*04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	111	1	935	3	Y	283	271	0	33
						1	4	311	9					
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			33

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492														
12	4092 X	3941	-0-	-151	-0-	58	1	3527	3	Y	315	312	0	32
						9	4	347	9					
01	4030 X	3848	-0-	-182	-0-	71	1	3423	3	Y	313	320	0	25
						10	4	344	9					
02	3640 X	2527	-0-	-1113	-0-	34	1	2217	3	Y	216	210	0	31
						38	4	238	9					
03	3875 X	3677	-0-	-198	-0-	73	1	3220	3	Y	342	343	0	30
						8	4	376	9					
*04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	376	1	3175	3	Y	326	321	0	35
						5	4	359	9					
05	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT			35

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710														
12	3255 X	3003	-0-	-252	-0-	44	1	2712	3	Y	218	219	0	24
						7	4	240	9					
01	3193 X	2446	-0-	-747	-0-	45	1	2185	3	Y	190	196	0	18
						7	4	209	9					
02	2884 X	1841	-0-	-1043	-0-	25	1	1658	3	Y	118	116	0	20
						28	4	130	9					
03	3348 X	2467	-0-	-881	-0-	50	1	2220	3	Y	174	176	0	18
						6	4	191	9					
04	3240 X	2591	-0-	-649	-0-	252	1	2130	3	Y	187	183	0	22
						3	4	206	9					
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #:		11H	RRCID ->	272824	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6439	PERF. 6856 - 10962
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	3100 N	2587	-0-	-513	416	38 1 5 4	2267 3 277 9	Y	252	249 0	30	
01	3100 N	2774	-0-	-326	90	50 1 7 4	2394 3 323 9	Y	294	297 0	27	
02	3388 X	3298	-0-	-90	-0-	43 1 47 4	2784 3 424 9	Y	385	362 0	50	
03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	50 1 5 4	2196 3 311 9	Y	283	298 0	35	
*04	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	249 1 3 4	2101 3 295 9	Y	268	266 0	37	
05	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		37	

WORTHY RANCH			WELL #:		35H	RRCID ->	272825	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8569	PERF. 8992 - 12341
12	14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	601 1 5 4	13398 3 322 9	Y	293	294 1	37	
01	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	541 1 3 4	12425 3 532 9	Y	484	469 1	52	
02	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	395 1 14 4	8518 3 332 9	Y	302	306 1	48	
03	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	473 1 387 9	10692 3 471 9	Y	352	373 1	27	
*04	12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	532 1 3 4	11810 3 471 9	Y	428	411 1	44	
05	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-			Y	NO RPT		44	

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #:		5H	RRCID ->	272839	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 7311 - 11581
12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	296 1 2 4	2606 3 211 9	Y	192	189 0	14	
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	415 1 3 4	3497 3 222 9	Y	202	198 0	18	
02	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	365 1 150 4	2525 3 206 9	Y	187	175 0	30	
03	2914 X	2199	-0-	-715	-0-	200 1 1 4	1876 3 122 9	Y	111	124 0	17	
*04	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	338 1 1 4	3304 3 201 9	Y	183	170 0	30	
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		30	

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #:		6H	RRCID ->	272840	COMPL. DATE	12/01/2013	TOTAL DEPTH	6342	PERF. 7276 - 11476
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-	7 0	10	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10 0	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	848	1	3582	3	Y	524	578	1		126
							12	4	576	9						
01		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	2041	1	3299	3	Y	514	560	1		80
							565	9								
02		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	1256	1	2994	3	Y	355	357	1		78
							391	9								
03		7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	2566	1	4365	3	Y	492	449	1		121
							541	9								
*04		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	1516	1	4103	3	Y	387	423	1		85
							1	4	426	9						
05		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT				85

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803																
12		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	272	1	3886	3	Y	481	477	0		37
							529	9								
01		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	337	1	4677	3	Y	719	715	0		41
							791	9								
02		5068 X	3813	-0-	-1255	-0-	151	1	2980	3	Y	518	519	0		40
							112	4	570	9						
03		5363 X	4744	-0-	-619	-0-	293	1	3704	3	Y	673	681	0		32
							7	4	740	9						
04		5580 X	4285	-0-	-1295	-0-	262	1	3419	3	Y	549	546	0		35
							604	9								
05		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT				35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615																
12		4030 X	4026	-0-	-4	-0-	239	1	3426	3	Y	328	326	0		38
							361	9								
01		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	300	1	4171	3	Y	567	565	0		40
							624	9								
02		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	154	1	3035	3	Y	498	499	0		39
							114	4	548	9						
03		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	202	1	2557	3	Y	433	441	0		31
							5	4	476	9						
*04		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	226	1	2948	3	Y	443	441	0		33
							487	9								
05		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT				33

WORTHY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098																
12		21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	855	1	19542	3	Y	655	599	1		132
							32	4	721	9						
01		12090 X	10895	-0-	-1195	-0-	432	1	10030	3	Y	394	471	1		55
							433	9								
02		12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	503	1	11120	3	Y	373	365	1		63
							24	4	410	9						
03		17403 X	17403	-0-	-0-	-0-	700	1	16061	3	Y	583	613	1		33
							1	4	641	9						
*04		16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	669	1	15354	3	Y	523	506	1		50
							575	9								
05		12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT				50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		6882 X	4764	-0-	-2118	-0-	281 1	4020 3	Y	421	418 0		38
							463 9						
01		5921 X	5030	-0-	-891	-0-	300 1	4160 3	Y	518	516 0		40
							570 9						
02		4900 X	4646	-0-	-254	-0-	188 1	3728 3	Y	535	536 0		39
							141 4						
03		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	353 1	4472 3	Y	638	646 0		31
							9 4						
*04		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	356 1	4653 3	Y	575	572 0		34
							633 9						
05		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT			34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671													

12		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	362 1	5180 3	Y	1554	1543 0		50
							1709 9						
01		6231 X	5010	-0-	-1221	-0-	281 1	3909 3	Y	745	742 0		53
							820 9						
02		5488 X	4656	-0-	-832	-0-	192 1	3798 3	Y	475	477 0		51
							143 4						
03		6200 X	5171	-0-	-1029	-0-	336 1	4244 3	Y	530	541 0		40
							8 4						
04		6030 X	4852	-0-	-1178	-0-	312 1	4074 3	Y	424	421 0		43
							466 9						
05		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT			43

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884													

12		3038 X	2350	-0-	-688	-0-	142 1	2037 3	Y	155	154 0		34
							171 9						
01		3038 X	2668	-0-	-370	-0-	156 1	2172 3	Y	309	308 0		35
							340 9						
02		2800 N	3109	-0-	309	309	127 1	2502 3	Y	351	352 0		34
							94 4						
03		3100 N	3066	-0-	-34	275	196 1	2477 3	Y	353	360 0		27
							5 4						
*04		3000 N	2730	-0-	-270	5	172 1	2248 3	Y	282	281 0		28
							310 9						
05		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			28

WORTHY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801													

12		13454 X	13190	-0-	-264	-0-	545 1	12158 3	Y	438	446 1		53
							5 4						
01		13276 X	13276	-0-	-0-	-0-	530 1	12170 3	Y	521	520 1		54
							3 4						
02		10864 X	6797	-0-	-4067	-0-	289 1	6234 3	Y	240	257 1		37
							10 4						
03		12028 X	10089	-0-	-1939	-0-	412 1	9312 3	Y	332	346 1		23
							365 9						
04		11640 X	10973	-0-	-667	-0-	455 1	10098 3	Y	380	367 1		36
							2 4						
05		12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 29H		RRCID -> 272873		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	382 1	3652 3	Y	754	753 0		26
							829 9						
01		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	364 1	4161 3	Y	684	678 0		32
							5 4	752 9					
02		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	194 1	3366 3	Y	466	468 0		30
							50 4	513 9					
03		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	246 1	3597 3	Y	504	510 0		24
							5 4	554 9					
*04		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	231 1	3227 3	Y	535	532 0		27
							589 9						
05		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT			27

STANLEY RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 272874		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776			

12		12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	574 1	11875 3	Y	311	329 1		154
							4 4	342 9					
01		13950 X	12363	-0-	-1587	-0-	545 1	11445 3	Y	335	317 1		172
							4 4	369 9					
02		12236 X	7300	-0-	-4936	-0-	339 1	6730 3	Y	197	221 1		148
							14 4	217 9					
03		15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	680 1	14071 3	Y	412	406 1		154
							1 4	453 9					
*04		13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	585 1	12199 3	Y	298	314 1		138
							2 4	328 9					
05		12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-			Y	NO RPT			138

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 45H		RRCID -> 272877		COMPL. DATE 03/08/2014			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723			

12		4371 X	4240	-0-	-131	-0-	251 1	3596 3	Y	357	354 0		33
							393 9						
01		4805 X	3940	-0-	-865	-0-	236 1	3276 3	Y	389	388 0		34
							428 9						
02		4340 X	2914	-0-	-1426	-0-	121 1	2387 3	Y	287	288 0		33
							90 4	316 9					
03		4712 X	3732	-0-	-980	-0-	238 1	3014 3	Y	431	438 0		26
							6 4	474 9					
04		4470 X	3684	-0-	-786	-0-	230 1	2997 3	Y	415	413 0		28
							457 9						
05		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			28

WORTHY RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 272878		COMPL. DATE 07/16/2014			TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215			

12		13826 X	1152	-0-	-12674	-0-	46 1	1063 3	Y	37	31 1		7
							2 4	41 9					
01		T. A.	26145	-0-	26145	26145	1039 1	24137 3	Y	880	794 1		93
							1 4	968 9					
02		T. A.	12642	-0-	12642	38787	528 1	11667 3	Y	384	406 1		71
							25 4	422 9					
03		T. A.	15725	-0-	15725	54512	633 1	14520 3	Y	519	558 1		32
							1 4	571 9					
*04		69128 X	14616	-0-	-54512	-0-	588 1	13488 3	Y	491	474 1		49
							540 9						
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		46H	RRCID ->	272879	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	7673	PERF. 7991 - 12847
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
12	3100 N	3668	-0-	568	568	219 1 321 9	3128 3	Y	292	290 0		23
01	4706 X	4138	-0-	-568	-0-	252 1 384 9	3502 3	Y	349	348 0		24
02	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	202 1 151 4	3994 3	Y	399	400 0		23
03	4030 X	3863	-0-	-167	-0-	255 1 6 4	3220 3	Y	347	353 0		17
*04	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	255 1 408 9	3333 3	Y	371	369 0		19
05	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		28H	RRCID ->	272881	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7459	PERF. 8388 - 14444
12	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	334 1 990 9	3189 3	Y	900	899 0		24
01	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	324 1 5 4	3701 3	Y	852	845 0		31
02	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	174 1 44 4	3009 3	Y	604	605 0		30
03	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	282 1 5 4	4115 3	Y	710	717 0		23
*04	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	288 1 706 9	4008 3	Y	642	638 0		27
05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			27

WORTHEY RANCH			WELL #:		37H	RRCID ->	272891	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8463	PERF. 9029 - 12333
12	9331 X	9132	-0-	-199	-0-	375 1 3 4	8349 3	Y	368	379 1		47
01	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	383 1 2 4	8799 3	Y	382	387 1		42
02	7980 X	6721	-0-	-1259	-0-	287 1 10 4	6178 3	Y	224	231 1		35
03	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	421 1 350 9	9497 3	Y	318	330 1		23
*04	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	374 1 2 4	8303 3	Y	305	298 1		30
05	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-		336 9	Y	NO RPT			30

STANLEY RANCH			WELL #:		50H	RRCID ->	272892	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 9254 - 13360
12	17652 X	17652	-0-	-0-	-0-	740 1 83 4	16388 3	Y	401	393 1		302
01	15382 X	15382	-0-	-0-	-0-	655 1 355 9	14372 3	Y	323	308 1		317
02	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	366 1 54 4	7536 3	Y	189	212 1		294
03	17784 X	17784	-0-	-0-	-0-	747 1 1 4	16574 3	Y	420	422 1		292
*04	17824 X	17824	-0-	-0-	-0-	745 1 422 9	16657 3	Y	384	393 1		283
05	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT			283

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218															
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	
12		11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	488	1	10816	3	Y	355	354	1	377
							55	4	391	9					
01		11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	480	1	10534	3	Y	317	298	1	396
							349	9							
02		9828 X	6611	-0-	-3217	-0-	293	1	6050	3	Y	204	223	1	377
							44	4	224	9					
03		14385 X	14385	-0-	-0-	-0-	601	1	13305	3	Y	435	439	1	373
							479	9							
*04		12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	527	1	11781	3	Y	325	341	1	357
							358	9							
05		10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT			357

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274															
12		17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	742	1	16460	3	Y	483	503	1	460
							84	4	531	9					
01		17267 X	17126	-0-	-141	-0-	721	1	15829	3	Y	523	482	1	501
							1	4	575	9					
02		15596 X	11142	-0-	-4454	-0-	497	1	10256	3	Y	286	324	1	463
							74	4	315	9					
03		17670 X	17110	-0-	-560	-0-	718	1	15894	3	Y	453	476	1	440
							498	9							
04		17250 X	15277	-0-	-1973	-0-	635	1	14214	3	Y	389	403	1	426
							428	9							
05		17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT			426

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000															
12		15562 X	13450	-0-	-2112	-0-	565	1	12518	3	Y	275	281	1	159
							64	4	303	9					
01		12679 X	11142	-0-	-1537	-0-	475	1	10416	3	Y	228	217	1	170
							251	9							
02		11452 X	6010	-0-	-5442	-0-	271	1	5577	3	Y	111	132	1	149
							40	4	122	9					
03		14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	593	1	13143	3	Y	295	294	1	150
							325	9							
04		12600 X	10548	-0-	-2052	-0-	443	1	9900	3	Y	186	199	1	137
							205	9							
05		13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT			137

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157															
12		4371 X	4334	-0-	-37	-0-	328	1	3130	3	Y	796	796	0	26
							876	9							
01		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	261	1	2985	3	Y	645	640	0	31
							4	4	710	9					
02		3080 X	2660	-0-	-420	-0-	119	1	2073	3	Y	397	399	0	29
							31	4	437	9					
03		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	210	1	3067	3	Y	584	590	0	23
							4	4	642	9					
*04		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	191	1	2666	3	Y	570	566	0	27
							627	9							
05		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150															
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	

12		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	244	1	2334	3	Y	377	378	0	16
							415	9							
01		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	223	1	2549	3	Y	303	301	0	18
							3	4	333	9					
02		2800 X	1945	-0-	-855	-0-	89	1	1541	3	Y	265	266	0	17
							23	4	292	9					
03		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	170	1	2473	3	Y	449	454	0	12
							3	4	494	9					
*04		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	185	1	2584	3	Y	433	430	0	15
							476	9							
05		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136															
12		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	320	1	3056	3	Y	806	806	0	24
							887	9							
01		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	269	1	3076	3	Y	669	664	0	29
							4	4	736	9					
02		2800 X	2546	-0-	-254	-0-	114	1	1965	3	Y	398	400	0	27
							29	4	438	9					
03		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	197	1	2877	3	Y	588	594	0	21
							4	4	647	9					
*04		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	184	1	2568	3	Y	579	575	0	25
							637	9							
05		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090															
12		4371 X	4172	-0-	-199	-0-	242	1	3462	3	Y	425	422	0	38
							468	9							
01		4247 X	4217	-0-	-30	-0-	246	1	3412	3	Y	508	506	0	40
							559	9							
02		3892 X	3465	-0-	-427	-0-	138	1	2725	3	Y	454	456	0	38
							103	4	499	9					
03		4309 X	4163	-0-	-146	-0-	258	1	3261	3	Y	580	588	0	30
							6	4	638	9					
04		4170 X	3734	-0-	-436	-0-	229	1	2988	3	Y	470	468	0	32
							517	9							
05		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178															
12		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	437	1	6256	3	Y	364	362	0	30
							400	9							
01		6138 X	5925	-0-	-213	-0-	374	1	5197	3	Y	322	321	0	31
							354	9							
02		6188 X	2388	-0-	-3800	-0-	104	1	2062	3	Y	131	133	0	29
							78	4	144	9					
03		6851 X	6696	-0-	-155	-0-	460	1	5815	3	Y	373	380	0	22
							11	4	410	9					
04		6630 X	5597	-0-	-1033	-0-	371	1	4839	3	Y	352	350	0	24
							387	9							
05		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 49H		RRCID -> 272920		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 7769		PERF. 8659 - 12878			
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	
12	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	117 631	1 9	4583	3	Y	574	572 0	10
01	4867 X	3883	-0-	-984	-0-	122 547	1 9	3214	3	Y	497	497 0	10
02	4396 X	3215	-0-	-1181	-0-	96 16	1 4	3015	3	Y	80	86 0	4
03	4867 X	3000	-0-	-1867	-0-	95 246	1 9	2659	3	Y	224	223 0	5
04	4710 X	4236	-0-	-474	-0-	118 616	1 9	3502	3	Y	560	552 0	13
05	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT		13
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 50H		RRCID -> 272926		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 8155 - 12298			
12	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	63 39	1 9	2477	3	Y	35	35 0	-0-
01	T. A.	4776	-0-	4776	4776	157 483	1 9	4136	3	Y	439	434 0	5
02	T. A.	2952	-0-	2952	7728	88 15	1 4	2772	3	Y	70	75 0	-0-
03	T. A.	4100	-0-	4100	11828	124 491	1 9	3485	3	Y	446	443 0	3
*04	15578 X	3750	-0-	-11828	-0-	107 469	1 9	3174	3	Y	426	422 0	7
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 51H		RRCID -> 272987		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8036 - 12322			
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	1826	3	Y	2	2 0	5
01	2325 N	1395	-0-	-930	-0-	49 54	1 9	1292	3	Y	49	49 0	5
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	44 8	1 4	1395	3	Y	73	74 0	4
03	3100 N	3815	-0-	715	715	107 708	1 9	3000	3	Y	644	639 0	9
*04	3000 N	3649	-0-	649	1364	103 498	1 9	3048	3	Y	453	451 0	11
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT		11
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 52H		RRCID -> 272990		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8217 - 12789			
12	3818 X	2376	-0-	-1442	-0-	53 235	1 9	2088	3	Y	214	213 0	8
01	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	160 299	1 9	4218	3	Y	272	271 0	9
02	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	133 23	1 4	4168	3	Y	56	60 0	5
03	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	197 1	1 4	5577	3	Y	304	302 0	7
*04	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	184 239	1 9	5456	3	Y	217	215 0	9
05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	265 1	3947 3	Y	865	877 0		55
							1 4	952 9					
01		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	204 1	3591 3	Y	837	827 0		65
							1 4	921 9					
02		4200 X	3029	-0-	-1171	-0-	145 1	2292 3	Y	516	534 0		47
							24 4	568 9					
03		4650 X	4461	-0-	-189	-0-	381 1	3272 3	Y	727	732 0		42
							8 4	800 9					
*04		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	509 1	3668 3	Y	850	839 0		53
							6 4	935 9					
05		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			53

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538													
12		12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	532 1	11794 3	Y	519	517 1		224
							60 4	571 9					
01		12245 X	9977	-0-	-2268	-0-	415 1	9108 3	Y	413	395 1		242
							454 9						
02		11060 X	112	-0-	-10948	-0-	5 1	106 3	Y	-0-	93 1		149
							1 4						
03		12245 X	158	-0-	-12087	-0-	7 1	151 3	Y	-0-			149
04		11850 X	-0-	-0-	-11850	-0-			Y	-0-			149
05		12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-			Y	NO RPT			149

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083													
12		5053 X	4606	-0-	-447	-0-	404 1	3345 3	Y	779	788 0		62
							857 9						
01		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	650 1	3798 3	Y	756	759 0		59
							2 4	832 9					
02		4536 X	3988	-0-	-548	-0-	330 1	2990 3	Y	603	606 0		56
							5 4	663 9					
03		4929 X	4596	-0-	-333	-0-	392 1	3370 3	Y	758	752 0		62
							834 9						
04		5100 X	4223	-0-	-877	-0-	366 1	3123 3	Y	663	668 0		57
							5 4	729 9					
05		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT			57

WORTHY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745													
12		3689 X	3528	-0-	-161	-0-	140 1	3111 3	Y	251	263 1		31
							1 4	276 9					
01		3069 X	3024	-0-	-45	-0-	116 1	2668 3	Y	217	225 1		23
							1 4	239 9					
02		2772 X	1749	-0-	-1023	-0-	72 1	1540 3	Y	123	128 1		18
							2 4	135 9					
03		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	141 1	3185 3	Y	236	238 1		16
							260 9						
*04		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	140 1	3122 3	Y	246	238 1		24
							1 4	271 9					
05		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	467 1 53 4	10367 3 370 9	Y	336	352 1	196
01	12338 X	9926	-0-	-2412	-0-	418 1 336 9	9172 3	Y	305	288 1	213
02	11144 X	6139	-0-	-5005	-0-	272 1 41 4	5628 3 198 9	Y	180	201 1	192
03	10664 X	10292	-0-	-372	-0-	430 1 344 9	9518 3	Y	313	324 1	181
04	10890 X	9027	-0-	-1863	-0-	375 1 263 9	8389 3	Y	239	252 1	168
05	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-			Y	NO RPT		168

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	75 1 376 9	2969 3	Y	342	341 0	10
01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	115 1 347 9	3026 3	Y	315	315 0	10
02	2912 X	2702	-0-	-210	-0-	81 1 14 4	2545 3 62 9	Y	56	59 0	7
03	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	102 1 476 9	2864 3	Y	433	430 0	10
*04	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	137 1 666 9	4053 3	Y	605	598 0	17
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT		17

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	73 1 344 9	2853 3	Y	313	311 0	12
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	105 1 338 9	2778 3	Y	307	306 0	13
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	85 1 14 4	2649 3 54 9	Y	49	54 0	8
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	113 1 403 9	3187 3	Y	366	364 0	10
*04	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	113 1 435 9	3357 3	Y	395	391 0	14
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		54H	RRCID ->	273047	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	7781	PERF. 8237 - 12608		
M	O	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

12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	22 1	876 3	Y	82	82 0			2
							90 9							
01		1116 N	363	-0-	-753	-0-	12 1	312 3	Y	35	35 0			2
							39 9							
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	18 1	563 3	Y	9	10 0			1
							3 4	10 9						
03		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	55 1	1543 3	Y	142	141 0			2
							156 9							
*04		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	42 1	1237 3	Y	167	165 0			4
							184 9							
05		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT				4

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		87H	RRCID ->	273048	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 8070 - 14415		

12		11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	118 1	11126 3	Y	587	621 1			225
							31 4	646 9						
01		13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	78 1	13124 3	Y	96	228 1			93
							8 4	106 9						
02		10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	67 1	10088 3	Y	76	83 1			86
							13 4	84 9						
03		16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	129 1	16415 3	Y	99	129 1			56
							13 4	109 9						
*04		15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	67 1	14974 3	Y	103	96 1			63
							113 9							
05		12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-			Y	NO RPT				63

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		57H	RRCID ->	273063	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 8364 - 12468		

12		3013 X	2883	-0-	-130	-0-	65 1	2570 3	Y	225	225 0			8
							248 9							
01		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	95 1	2515 3	Y	241	241 0			8
							265 9							
02		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	98 1	3078 3	Y	51	55 0			4
							17 4	56 9						
03		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	110 1	3085 3	Y	218	217 0			5
							240 9							
*04		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	106 1	3136 3	Y	293	290 0			8
							322 9							
05		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT				8

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	273065	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	6488	PERF.10645 - 11726		

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		55H	RRCID -> 273067			COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH	7289 PERF. 8173 - 12550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	72 1	2843 3	Y	354	352 0		14
							389 9						
01		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	112 1	2960 3	Y	373	372 0		15
							410 9						
02		2996 X	1586	-0-	-1410	-0-	48 1	1494 3	Y	33	40 0		8
							8 4	36 9					
03		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	104 1	2923 3	Y	457	453 0		12
							503 9						
*04		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	100 1	2969 3	Y	422	418 0		16
							464 9						
05		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		88H	RRCID -> 273144			COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH	7333 PERF. 8342 - 14676
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	5870			Y	-0-			-0-
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	2770			Y	-0-			-0-
02		2770 X	-0-	-0-	-2770				Y	-0-			-0-
03		837 X	66	-0-	-771		66 3		Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		89H	RRCID -> 273145			COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH	7313 PERF. 8459 - 14851
12		23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	237 1	22580 3	Y	146	353 1		131
							64 4	161 9					
01		T. A.	24354	-0-	24354	24354	136 1	22947 3	Y	1142	897 1		376
							15 4	1256 9					
02		T. A.	20329	-0-	20329	44683	126 1	19126 3	Y	955	645 1		686
							26 4	1051 9					
03		T. A.	27705	-0-	27705	72388	205 1	26123 3	Y	1233	1327 1		592
							21 4	1356 9					
*04		102732 X	30344	-0-	-72388	-0-	129 1	28679 3	Y	1396	1183 1		805
							1536 9						
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			805

STANLEY RANCH			WELL #:		54H	RRCID -> 273166			COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH	8887 PERF. 9340 - 13326
12		9579 X	9525	-0-	-54	-0-	396 1	8764 3	Y	292	287 1		165
							44 4	321 9					
01		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	396 1	8696 3	Y	340	309 1		196
							374 9						
02		7700 X	5241	-0-	-2459	-0-	234 1	4834 3	Y	125	160 1		161
							35 4	138 9					
03		13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	584 1	12922 3	Y	283	288 1		156
							311 9						
*04		14802 X	14802	-0-	-0-	-0-	619 1	13845 3	Y	307	310 1		153
							338 9						
05		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			Y	NO RPT			153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	249 1	3703 3		Y	790	800 0		45
							1 4	869 9						
01		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	211 1	3713 3		Y	856	842 0		59
							1 4	942 9						
02		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	202 1	3181 3		Y	655	664 0		50
							33 4	721 9						
03		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	492 1	4218 3		Y	795	806 0		39
							10 4	875 9						
*04		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	579 1	4163 3		Y	874	865 0		48
							6 4	961 9						
05		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-				Y	NO RPT			48

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021														
12		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	198 1	2951 3		Y	627	635 0		33
							1 4	690 9						
01		3379 X	2549	-0-	-830	-0-	113 1	1989 3		Y	406	412 0		27
							447 9							
02		3052 X	657	-0-	-2395	-0-	33 1	517 3		Y	93	113 0		7
							5 4	102 9						
03		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				Y	-0-	7 0		-0-
04		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				Y	-0-			-0-
05		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502														
12		2666 X	1733	-0-	-933	-0-	89 1	1322 3		Y	293	296 0		16
							322 9							
01		2449 X	1578	-0-	-871	-0-	71 1	1250 3		Y	234	234 0		16
							257 9							
02		2212 X	1913	-0-	-299	-0-	93 1	1461 3		Y	313	307 0		22
							15 4	344 9						
03		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	219 1	1879 3		Y	436	438 0		20
							4 4	480 9						
*04		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	241 1	1734 3		Y	269	274 0		15
							3 4	296 9						
05		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-				Y	NO RPT			15

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651														
12		3348 X	3216	-0-	-132	-0-	162 1	2425 3		Y	571	580 0		34
							1 4	628 9						
01		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	129 1	2273 3		Y	570	563 0		41
							627 9							
02		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	158 1	2495 3		Y	403	412 0		32
							26 4	443 9						
03		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	331 1	2843 3		Y	491	497 0		26
							7 4	540 9						
*04		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	398 1	2859 3		Y	727	712 0		41
							4 4	800 9						
05		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				Y	NO RPT			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	44 1	652 3	28 9	Y	25	28	0		2
01	558 X	501	-0-	-57	-0-	25 1	431 3	45 9	Y	41	40	0		3
02	504 X	326	-0-	-178	-0-	18 1	281 3	3 4	Y	22	23	0		2
03	713 X	536	-0-	-177	-0-	52 1	446 3	1 4	Y	34	35	0		1
04	690 X	559	-0-	-131	-0-	63 1	453 3	1 4	Y	38	38	0		1
05	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-	1 4	42 9		Y	NO RPT				1

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152														
12	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	452 1	3298 3	3 4	Y	614	607	0		77
01	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	468 1	3535 3	784 9	Y	713	737	0		53
02	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	442 1	3730 3	31 4	Y	727	728	0		52
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	324 1	2748 3	688 9	Y	625	623	0		54
*04	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	331 1	2926 3	4 4	Y	674	682	0		46
05	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-		741 9		Y	NO RPT				46

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147														
12	3410 X	3128	-0-	-282	-0-	24 1	2953 3	46 4	Y	95	87	1		138
01	3410 X	1930	-0-	-1480	-0-	17 1	1771 3	11 4	Y	119	84	1		173
02	2492 X	1576	-0-	-916	-0-	6 1	1495 3	1 4	Y	67	87	1		153
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	25 1	3021 3	1 4	Y	109	157	1		105
04	3030 X	2977	-0-	-53	-0-	93 1	2773 3	3 4	Y	98				203
05	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-		108 9		Y	NO RPT				203

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129														
12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	21 1	2510 3	39 4	Y	44	41	1		68
01	2604 X	1719	-0-	-885	-0-	15 1	1635 3	10 4	Y	54	39	1		83
02	1960 X	1255	-0-	-705	-0-	5 1	1215 3	35 9	Y	32	40	1		75
03	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	22 1	2546 3	45 9	Y	41	68	1		48
04	2520 X	2050	-0-	-470	-0-	66 1	1943 3	2 4	Y	35				83
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-		39 9		Y	NO RPT				83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3193 X	2469	-0-	-724	-0-	19	1	2346	3	Y	61	63	1			101
						37	4	67	9							
01	3193 X	2002	-0-	-1191	-0-	18	1	1875	3	Y	89	62	1			128
						11	4	98	9							
02	2632 X	1505	-0-	-1127	-0-	6	1	1447	3	Y	46	63	1			111
						1	4	51	9							
03	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	25	1	2914	3	Y	94	123	1			82
						103	9									
*04	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	81	1	2382	3	Y	70					152
						2	4	77	9							
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					152

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

12	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	62	1	2433	3	Y	266	264	0			8
						293	9									
01	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	94	1	2479	3	Y	189	189	0			8
						208	9									
02	2408 X	2260	-0-	-148	-0-	68	1	2151	3	Y	26	30	0			4
						12	4	29	9							
03	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	96	1	2693	3	Y	263	261	0			6
						289	9									
*04	3000 N	3476	-0-	476	476	98	1	2903	3	Y	432	426	0			12
						475	9									
05	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

12	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	120	1	4720	3	Y	600	596	0			18
						660	9									
01	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	203	1	5348	3	Y	710	707	0			21
						781	9									
02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	146	1	4586	3	Y	112	122	0			11
						25	4	123	9							
03	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	182	1	5103	3	Y	751	747	0			15
						826	9									
*04	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	174	1	5167	3	Y	698	692	0			21
						768	9									
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

12	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	108	1	4228	3	Y	607	605	0			20
						668	9									
01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	158	1	4168	3	Y	582	581	0			21
						640	9									
02	4200 X	3906	-0-	-294	-0-	117	1	3657	3	Y	102	109	0			14
						20	4	112	9							
03	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	144	1	4039	3	Y	692	688	0			18
						761	9									
*04	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	147	1	4351	3	Y	631	626	0			23
						694	9									
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		WELL #: 85H		RRCID -> 273240	COMPL. DATE 04/15/2014	TOTAL DEPTH 7383	PERF. 8319	- 14661	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	62 1	1469 3	Y	426	422 0	166
						2 4	469 9				
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	42 1	913 3	Y	192	122 0	236
						2 4	211 9				
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	20 1	499 3	Y	34	36 0	234
						5 4	37 9				
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	31 1	842 3	Y	71	72 0	233
						1 4	78 9				
*04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	30 1	753 3	Y	97	96 0	234
						1 4	107 9				
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		234

WORTHY RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 273257		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
01	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	552 1	12679 3	Y	329	297 1	32
						3 4	362 9				
02	5824 X	5147	-0-	-677	-0-	222 1	4790 3	Y	115	128 1	19
						8 4	127 9				
03	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	452 1	10213 3	Y	229	232 1	16
						252 9					
*04	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	349 1	7755 3	Y	191	188 1	19
						2 4	210 9				
05	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT		19

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6851 X	3737	-0-	-3114	-0-	150 1	3558 3	Y	22	24 0	559
						5 4	24 9				
01	6355 X	2724	-0-	-3631	-0-	114 1	2527 3	Y	69	28 0	600
						7 4	76 9				
02	5740 X	3254	-0-	-2486	-0-	123 1	3029 3	Y	66	68 0	598
						29 4	73 9				
03	6355 X	3895	-0-	-2460	-0-	137 1	3655 3	Y	91	91 0	598
						3 4	100 9				
04	5160 X	877	-0-	-4283	-0-	33 1	821 3	Y	20	21 0	597
						1 4	22 9				
05	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT		597

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 84H		RRCID -> 273300		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	1426 X	1159	-0-	-267	-0-	37 1	867 3	Y	231	229 0	187
						1 4	254 9				
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	34 1	763 3	Y	165	110 0	242
						2 4	182 9				
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	19 1	490 3	Y	157	157 0	242
						5 4	173 9				
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	41 1	1085 3	Y	693	686 0	249
						1 4	762 9				
*04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	32 1	789 3	Y	501	502 0	248
						1 4	551 9				
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		248

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112														
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
12		3286 X	3074	-0-	-212	-0-	288 1	2384 3	Y	365	368 0			29
							402 9							
01		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	484 1	2826 3	Y	381	381 0			29
							1 4	419 9						
02		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	255 1	2303 3	Y	375	374 0			30
							3 4	413 9						
03		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	278 1	2394 3	Y	361	360 0			31
							397 9							
04		3510 X	2860	-0-	-650	-0-	265 1	2256 3	Y	305	307 0			29
							3 4	336 9						
05		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT				29

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384														
12		2387 X	831	-0-	-1556	-0-	43 1	639 3	Y	135	158 0			11
							149 9							
01		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	181 1	3190 3	Y	684	648 0			47
							1 4	752 9						
02		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	133 1	2104 3	Y	298	319 0			26
							22 4	328 9						
03		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	331 1	2845 3	Y	452	454 0			24
							7 4	497 9						
*04		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	312 1	2250 3	Y	433	431 0			26
							4 4	476 9						
05		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT				26

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519														
12		3100 N	4007	-0-	907	907	215 1	3205 3	Y	533	527 0			28
							1 4	586 9						
01		3100 N	2998	-0-	-102	805	136 1	2396 3	Y	423	422 0			29
							1 4	465 9						
02		2608 N	1803	-0-	-805	-0-	91 1	1429 3	Y	244	254 0			19
							15 4	268 9						
03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	167 1	1431 3	Y	270	276 0			13
							3 4	297 9						
*04		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	274 1	1971 3	Y	318	314 0			17
							3 4	350 9						
05		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT				17

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574														
12		3627 X	3181	-0-	-446	-0-	156 1	2330 3	Y	631	648 0			31
							1 4	694 9						
01		3627 X	3256	-0-	-371	-0-	135 1	2392 3	Y	662	653 0			40
							1 4	728 9						
02		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	171 1	2675 3	Y	658	655 0			43
							27 4	724 9						
03		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	397 1	3401 3	Y	888	894 0			37
							8 4	977 9						
04		3870 X	1817	-0-	-2053	-0-	177 1	1271 3	Y	334	357 0			14
							2 4	367 9						
05		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
FOGMT		WELL #: 33SP		RRCID -> 273351		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6238		PERF. 6879 - 14113			
M O	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
12	4619 X	3337	-0-	-1282	-0-	175	1	2886	3	Y	251	238 0	52
						276	9						
01	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	415	1	3921	3	Y	354	350 0	56
						389	9						
02	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	266	1	4092	3	Y	333	342 0	47
						366	9						
03	4557 X	4235	-0-	-322	-0-	149	1	3750	3	Y	305	304 0	48
						336	9						
*04	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	421	1	4317	3	Y	306	314 0	40
						337	9						
05	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT		40

FOGMT		WELL #: 34SP		RRCID -> 273449		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6219		PERF. 6718 - 13994			
12	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	551	1	9088	3	Y	557	528 0	92
						613	9						
01	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	907	1	8583	3	Y	563	566 0	89
						619	9						
02	8680 X	8418	-0-	-262	-0-	486	1	7475	3	Y	415	434 0	70
						457	9						
03	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	395	1	9960	3	Y	568	558 0	80
						625	9						
04	10470 X	10463	-0-	-7	-0-	880	1	9029	3	Y	504	519 0	65
						554	9						
05	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT		65

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 74H		RRCID -> 273451		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7264		PERF. 8163 - 13661			
12	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	23	1	4152	3	Y	393	389 0	31
						432	9						
01	4588 X	4401	-0-	-187	-0-	45	1	3952	3	Y	365	364 0	32
						2	4	402	9				
02	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	68	1	3673	3	Y	382	394 0	20
						15	4	420	9				
03	4588 X	3972	-0-	-616	-0-	78	1	3432	3	Y	417	418 0	19
						3	4	459	9				
04	4440 X	1440	-0-	-3000	-0-	30	1	1256	3	Y	140	142 0	17
						154	9						
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT		17

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 55H		RRCID -> 273457		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7223		PERF. 8162 - 13395			
12	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	137	1	3654	3	Y	584	582 0	10
						642	9						
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	106	1	2717	3	Y	472	474 0	8
						519	9						
02	2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-			940	3	Y	-0-	8 0	-0-
03	3193 X	1177	-0-	-2016	-0-	45	1	190	9	Y	173	172 0	1
						2	4	469	9				
04	3090 X	2886	-0-	-204	-0-	87	1	2328	3	Y	426	425 0	2
						2	4						
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		11253 X	10874	-0-	-379	-0-	454 1	10052 3	Y	288	281 1		168
							51 4	317 9					
01		10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	456 1	9999 3	Y	329	299 1		198
							362 9						
02		9352 X	6683	-0-	-2669	-0-	299 1	6176 3	Y	148	178 1		168
							45 4	163 9					
03		15668 X	15668	-0-	-0-	-0-	660 1	14608 3	Y	364	366 1		166
							400 9						
*04		13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	565 1	12626 3	Y	309	318 1		157
							340 9						
05		10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			Y	NO RPT			157

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023													
12		14508 X	13781	-0-	-727	-0-	588 1	13016 3	Y	101	96 1		217
							66 4	111 9					
01		12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	528 1	11576 3	Y	275	233 1		259
							303 9						
02		9296 X	7163	-0-	-2133	-0-	324 1	6669 3	Y	111	135 1		235
							48 4	122 9					
03		16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	711 1	15741 3	Y	276	277 1		234
							304 9						
*04		13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	546 1	12223 3	Y	257	262 1		229
							283 9						
05		10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-			Y	NO RPT			229

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901													
12		10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	417 1	9248 3	Y	289	284 1		155
							47 4	318 9					
01		10881 X	9933	-0-	-948	-0-	420 1	9225 3	Y	262	246 1		171
							288 9						
02		9828 X	6199	-0-	-3629	-0-	277 1	5710 3	Y	155	172 1		154
							41 4	171 9					
03		13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	552 1	12224 3	Y	347	348 1		153
							382 9						
*04		10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	424 1	9494 3	Y	243	258 1		138
							267 9						
05		10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-			Y	NO RPT			138

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967													
12		19189 X	17482	-0-	-1707	-0-	734 1	16262 3	Y	366	387 1		241
							83 4	403 9					
01		17546 X	16020	-0-	-1526	-0-	683 1	14992 3	Y	314	299 1		256
							345 9						
02		15848 X	9417	-0-	-6431	-0-	424 1	8740 3	Y	173	198 1		231
							63 4	190 9					
03		17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	747 1	16574 3	Y	350	357 1		224
							1 4	385 9					
04		16980 X	15354	-0-	-1626	-0-	643 1	14381 3	Y	300	310 1		214
							330 9						
05		17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-			Y	NO RPT			214

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 56H		RRCID -> 273586		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	14 1 58 9	370 3	Y	53	52 0	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	15 1 1 4	309 3	Y	28	28 0	-0-
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	8 1 43 9	210 3	Y	39	39 0	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 10H		RRCID -> 273588		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528			
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	117 1 799 9	1730 3	Y	726	719 0	40
01	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	114 1 773 9	2002 3	Y	703	694 0	49
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	87 1 14 4	1365 3	Y	580	585 0	44
03	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	210 1 4 4	1799 3	Y	655	666 0	33
*04	3000 N	3200	-0-	200	200	325 1 4 4	2343 3	Y	480	485 0	28
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-		528 9	Y	NO RPT		28

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 273594		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303			
12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	138 1 1 4	2062 3	Y	701	685 0	34
01	3038 X	2808	-0-	-230	-0-	114 1 686 9	2008 3	Y	624	618 0	40
02	2744 X	2281	-0-	-463	-0-	105 1 17 4	1645 3	Y	467	475 0	32
03	3038 X	2480	-0-	-558	-0-	207 1 4 4	1773 3	Y	451	464 0	19
*04	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	285 1 3 4	2052 3	Y	516	510 0	25
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-		568 9	Y	NO RPT		25

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 12H		RRCID -> 273596		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368			
12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	136 1 562 9	2012 3	Y	511	519 0	28
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	116 1 520 9	2041 3	Y	473	468 0	33
02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	121 1 19 4	1894 3	Y	380	384 0	29
03	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	260 1 5 4	2225 3	Y	507	512 0	24
04	1980 N	1958	-0-	-22	-0-	181 1 2 4	1299 3	Y	433	434 0	23
05	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-		476 9	Y	NO RPT		23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398														
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

12		3689 X	3244	-0-	-445	-0-	157 1	2347 3	Y	672	693 0	38		
							1 4	739 9						
01		3100 X	2993	-0-	-107	-0-	126 1	2207 3	Y	600	596 0	42		
							660 9							
02		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	208 1	3260 3	Y	759	746 0	55		
							33 4	835 9						
03		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	305 1	2611 3	Y	673	695 0	33		
							6 4	740 9						
*04		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	293 1	2107 3	Y	852	839 0	46		
							3 4	937 9						
05		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		46		

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848														
12		11346 X	10768	-0-	-578	-0-	447 1	9900 3	Y	337	345 1	239		
							50 4	371 9						
01		10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	449 1	9841 3	Y	325	304 1	260		
							358 9							
02		8932 X	6576	-0-	-2356	-0-	293 1	6049 3	Y	173	198 1	235		
							44 4	190 9						
03		9889 X	7845	-0-	-2044	-0-	329 1	7285 3	Y	210	231 1	214		
							231 9							
04		9570 X	7694	-0-	-1876	-0-	321 1	7174 3	Y	181	189 1	206		
							199 9							
05		9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-			Y	NO RPT		206		

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	747	-0-	747	747	17 1	730 3	Y	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	747			Y	NO RPT		-0-		

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932														
12		7843 X	7061	-0-	-782	-0-	32 1	5956 3	Y	975	964 0	85		
							1073 9							
01		6603 X	6546	-0-	-57	-0-	64 1	5565 3	Y	832	834 0	83		
							2 4	915 9						
02		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	120 1	6489 3	Y	823	861 0	45		
							27 4	905 9						
03		12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	234 1	10206 3	Y	1487	1485 0	47		
							7 4	1636 9						
04		6390 X	5988	-0-	-402	-0-	127 1	5281 3	Y	527	538 0	36		
							580 9							
05		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT		36		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2573 X	2492	-0-	-81	-0-	120	1	1781	3	Y	537	530	0		28
						591	9								
01	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	103	1	1812	3	Y	583	573	0		38
						641	9								
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	140	1	2186	3	Y	568	566	0		40
						22	4	625	9						
03	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	233	1	2003	3	Y	576	590	0		26
						5	4	634	9						
*04	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	264	1	1897	3	Y	701	692	0		35
						3	4	771	9						
05	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT				35

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

12	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	261	1	6968	3	Y	277	275	0		2
						1	4	305	9						
01	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	343	1	8792	3	Y	412	412	0		2
						1	4	453	9						
02	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	224	1	5364	3	Y	284	282	0		4
						5	4	312	9						
03	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	479	1	9916	3	Y	590	591	0		3
						19	4	649	9						
*04	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	333	1	8923	3	Y	535	536	0		2
						8	4	589	9						
05	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT				2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

12	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	199	1	5313	3	Y	445	443	0		5
						490	9								
01	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	257	1	6596	3	Y	852	851	0		6
						1	4	937	9						
02	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	256	1	6138	3	Y	948	940	0		14
						6	4	1043	9						
03	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	312	1	6454	3	Y	926	934	0		6
						12	4	1019	9						
*04	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	175	1	4676	3	Y	565	567	0		4
						4	4	622	9						
05	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT				4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

12	7440 X	7051	-0-	-389	-0-	230	1	6117	3	Y	640	639	0		10
						704	9								
01	7099 X	5541	-0-	-1558	-0-	186	1	4776	3	Y	525	527	0		8
						1	4	578	9						
02	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	245	1	5892	3	Y	664	659	0		13
						6	4	730	9						
03	7099 X	5685	-0-	-1414	-0-	234	1	4826	3	Y	560	566	0		7
						9	4	616	9						
04	6870 X	6302	-0-	-568	-0-	201	1	5396	3	Y	636	637	0		6
						5	4	700	9						
05	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5735 X	4221	-0-	-1514	-0-	133	1	3535	3	Y	503	501 0	12
						553	9						
01	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	204	1	5259	3	Y	879	878 0	13
						1	4	967	9				
02	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	191	1	4594	3	Y	813	807 0	19
						5	4	894	9				
03	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	282	1	5832	3	Y	1051	1056 0	14
						11	4	1156	9				
*04	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	156	1	4179	3	Y	679	682 0	11
						4	4	747	9				
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT		11

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

12	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	263	1	3925	3	Y	1131	1146 0	57
						1	4	1244	9				
01	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	204	1	3600	3	Y	1269	1246 0	80
						1	4	1396	9				
02	4060 X	3871	-0-	-189	-0-	167	1	2623	3	Y	958	972 0	66
						27	4	1054	9				
03	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	397	1	3408	3	Y	1378	1384 0	60
						8	4	1516	9				
*04	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	455	1	3273	3	Y	1090	1096 0	54
						5	4	1199	9				
05	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT		54

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

12	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	644	1	14730	3	Y	466	480 1	130
						513	9						
01	15407 X	11041	-0-	-4366	-0-	433	1	10225	3	Y	348	400 1	78
						383	9						
02	16604 X	2908	-0-	-13696	-0-	122	1	2689	3	Y	88	112 1	54
						97	9						
03	20128 X	20128	-0-	-0-	-0-	800	1	18705	3	Y	566	531 1	89
						623	9						
04	16230 X	15446	-0-	-784	-0-	620	1	14323	3	Y	457	453 1	93
						503	9						
05	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT		93

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

12	14167 X	12946	-0-	-1221	-0-	524	1	11997	3	Y	386	387 1	103
						425	9						
01	16957 X	13115	-0-	-3842	-0-	513	1	12122	3	Y	436	461 1	78
						480	9						
02	15316 X	8410	-0-	-6906	-0-	351	1	7770	3	Y	263	258 1	83
						289	9						
03	14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	582	1	13621	3	Y	423	437 1	69
						465	9						
*04	13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	544	1	12557	3	Y	408	401 1	76
						449	9						
05	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT		76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
STANLEY RANCH			WELL #: 46H		RRCID -> 273734		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12		16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	687	1	15707	3	Y	356	355 1	105
							392	9						
01		16646 X	16646	-0-	-0-	-0-	659	1	15568	3	Y	381	406 1	80
							419	9						
02		14784 X	8194	-0-	-6590	-0-	346	1	7643	3	Y	186	191 1	75
							205	9						
03		16521 X	16521	-0-	-0-	-0-	663	1	15499	3	Y	326	335 1	66
							359	9						
*04		16875 X	16875	-0-	-0-	-0-	686	1	15845	3	Y	313	307 1	72
							344	9						
05		16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT		72

STANLEY RANCH			WELL #: 48H		RRCID -> 273738		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473				
12		19700 X	19700	-0-	-0-	-0-	803	1	18367	3	Y	482	480 1	128
							530	9						
01		20057 X	13903	-0-	-6154	-0-	550	1	12975	3	Y	344	398 1	74
							378	9						
02		18116 X	9209	-0-	-8907	-0-	388	1	8576	3	Y	223	220 1	77
							245	9						
03		20057 X	17893	-0-	-2164	-0-	716	1	16736	3	Y	401	408 1	70
							441	9						
04		19410 X	12786	-0-	-6624	-0-	518	1	11969	3	Y	272	278 1	64
							299	9						
05		19685 X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					Y	NO RPT		64

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 68H		RRCID -> 273797		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083				
12		6231 X	5809	-0-	-422	-0-	28	1	5166	3	Y	559	553 0	49
							615	9						
01		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	94	1	8119	3	Y	681	681 0	49
							3	4	749	9				
02		4956 X	4617	-0-	-339	-0-	77	1	4207	3	Y	286	311 0	24
							18	4	315	9				
03		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	116	1	5063	3	Y	416	416 0	24
							4	4	458	9				
04		5310 X	4983	-0-	-327	-0-	105	1	4399	3	Y	435	439 0	20
							479	9						
05		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT		20

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 69H		RRCID -> 273798		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177				
12		8029 X	6667	-0-	-1362	-0-	33	1	6140	3	Y	449	444 0	51
							494	9						
01		7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-	1 0	50
02		6972 X	2288	-0-	-4684	-0-	39	1	2091	3	Y	135	163 0	22
							9	4	149	9				
03		7719 X	2984	-0-	-4735	-0-	62	1	2697	3	Y	203	204 0	21
							2	4	223	9				
04		7200 X	3902	-0-	-3298	-0-	85	1	3532	3	Y	259	262 0	18
							285	9						
05		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT		18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		70H	RRCID ->	273806	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	7852 - 13322
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	27 1	5052 3	Y	477	472 0		30
							525 9						
01		8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	92 1	7930 3	Y	572	572 0		30
							3 4	629 9					
02		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	91 1	4870 3	Y	343	361 0		12
							20 4	377 9					
03		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	124 1	5430 3	Y	446	447 0		11
							4 4	491 9					
*04		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	105 1	4371 3	Y	349	352 0		8
							384 9						
05		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		59H	RRCID ->	273807	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7246	PERF.	7673 - 13601

12		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	121 1	3228 3	Y	404	402 0		6
							444 9						
01		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	130 1	3320 3	Y	413	414 0		5
							454 9						
02		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	135 1	3227 3	Y	413	410 0		8
							3 4	454 9					
03		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	153 1	3171 3	Y	418	421 0		5
							6 4	460 9					
*04		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	115 1	3089 3	Y	383	384 0		4
							3 4	421 9					
05		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		60H	RRCID ->	273821	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7704 - 13674

12		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	238 1	6358 3	Y	694	692 0		13
							1 4	763 9					
01		7192 X	5605	-0-	-1587	-0-	195 1	5013 3	Y	360	363 0		10
							1 4	396 9					
02		6440 X	3481	-0-	-2959	-0-	124 1	2967 3	Y	352	350 0		12
							3 4	387 9					
03		7006 X	5840	-0-	-1166	-0-	239 1	4932 3	Y	600	601 0		11
							9 4	660 9					
04		6960 X	5474	-0-	-1486	-0-	176 1	4708 3	Y	533	534 0		10
							4 4	586 9					
05		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		61H	RRCID ->	273823	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8026 - 13820

12		6510 X	6169	-0-	-341	-0-	200 1	5316 3	Y	594	592 0		11
							653 9						
01		6107 X	5714	-0-	-393	-0-	193 1	4979 3	Y	492	494 0		9
							1 4	541 9					
02		5516 X	4269	-0-	-1247	-0-	150 1	3616 3	Y	454	451 0		12
							4 4	499 9					
03		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	251 1	5203 3	Y	733	736 0		9
							10 4	806 9					
04		5910 X	5859	-0-	-51	-0-	187 1	4993 3	Y	614	615 0		8
							4 4	675 9					
05		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		58H	RRCID ->	273827	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 7876 - 13767
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

12		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	118 1	3137 3	Y	422	421 0	6
							464 9					
01		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	107 1	2747 3	Y	411	412 0	5
							452 9					
02		2968 X	2517	-0-	-451	-0-	86 1	2069 3	Y	327	325 0	7
							2 4	360 9				
03		3286 X	3241	-0-	-45	-0-	125 1	2590 3	Y	474	476 0	5
							5 4	521 9				
04		3180 X	3115	-0-	-65	-0-	96 1	2556 3	Y	419	420 0	4
							2 4	461 9				
05		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		71H	RRCID ->	273890	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7817 - 13391

12		3968 X	1585	-0-	-2383	-0-	8 1	1382 3	Y	177	175 0	35
							195 9					
01		3844 X	2407	-0-	-1437	-0-	24 1	2114 3	Y	244	244 0	35
							1 4	268 9				
02		3416 X	2523	-0-	-893	-0-	41 1	2208 3	Y	241	258 0	18
							9 4	265 9				
03		3534 X	330	-0-	-3204	-0-	7 1	283 3	Y	36	39 0	15
							40 9					
*04		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	127 1	5305 3	Y	682	681 0	16
							750 9					
05		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		16

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		72H	RRCID ->	273891	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 8005 - 13509

12		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	35 1	6550 3	Y	541	535 0	41
							595 9					
01		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	74 1	6423 3	Y	478	479 0	40
							3 4	526 9				
02		6020 X	4950	-0-	-1070	-0-	83 1	4489 3	Y	326	346 0	20
							19 4	359 9				
03		6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	141 1	6163 3	Y	583	582 0	21
							5 4	641 9				
04		6960 X	4660	-0-	-2300	-0-	99 1	4137 3	Y	385	389 0	17
							424 9					
05		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			Y	NO RPT		17

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		73H	RRCID ->	273894	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF. 8010 - 13523

12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-		-0-
							1 1		Y	-0-		-0-
01		T. A.	76	-0-	76	76	75 3		Y	-0-		-0-
							1 1		Y	-0-		-0-
02		T. A.	56	-0-	56	132	55 3		Y	-0-		-0-
							2 1		Y	-0-		-0-
03		T. A.	79	-0-	79	211	77 3		Y	-0-		-0-
							165 1	6892 3	Y	1543	1535 0	8
*04		8965 X	8754	-0-	-211	-0-	1697 9					
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		80H	RRCID ->	273916	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7923 - 14735	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		6293 X	3738	-0-	-2555	-0-	18 1	3365 3	Y	Y	323	320 0		65
							355 9							
01		5549 X	1647	-0-	-3902	-0-	17 1	1494 3	Y	Y	123	125 0		63
							1 4	135 9						
02		5012 X	348	-0-	-4664	-0-	6 1	321 3	Y	Y	18	53 0		28
							1 4	20 9						
03		5549 X	2357	-0-	-3192	-0-	50 1	2222 3	Y	Y	75	75 0		28
							2 4	83 9						
*04		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	128 1	5353 3	Y	Y	503	505 0		26
							553 9							
05		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		79H	RRCID ->	273917	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7858 - 14641	

12		10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	52 1	9889 3	Y	Y	526	521 0		60
							1 4	579 9						
01		8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	97 1	8425 3	Y	Y	406	407 0		59
							4 4	447 9						
02		12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	211 1	11368 3	Y	Y	508	536 0		31
							47 4	559 9						
03		12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	259 1	11307 3	Y	Y	652	653 0		30
							8 4	717 9						
*04		9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	208 1	8708 3	Y	Y	471	476 0		25
							1 4	518 9						
05		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		81H	RRCID ->	273918	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7871 - 15190	

12		7750 X	6315	-0-	-1435	-0-	30 1	5604 3	Y	Y	619	612 0		60
							681 9							
01		7161 X	6664	-0-	-497	-0-	70 1	6114 3	Y	Y	434	434 0		60
							3 4	477 9						
02		6468 X	5561	-0-	-907	-0-	93 1	5007 3	Y	Y	400	432 0		28
							21 4	440 9						
03		6789 X	6443	-0-	-346	-0-	129 1	5613 3	Y	Y	634	634 0		28
							4 4	697 9						
04		6450 X	4268	-0-	-2182	-0-	89 1	3722 3	Y	Y	415	420 0		23
							457 9							
05		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-				Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		82H	RRCID ->	273929	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	8066 - 12825	

12		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	36 1	6639 3	Y	Y	634	627 0		55
							697 9							
01		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	78 1	6782 3	Y	Y	526	527 0		54
							3 4	579 9						
02		6692 X	5449	-0-	-1243	-0-	91 1	4909 3	Y	Y	390	416 0		28
							20 4	429 9						
03		7037 X	6816	-0-	-221	-0-	139 1	6058 3	Y	Y	559	559 0		28
							4 4	615 9						
04		7170 X	5713	-0-	-1457	-0-	122 1	5106 3	Y	Y	441	445 0		24
							485 9							
05		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-				Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH			WELL #: 46H		RRCID -> 273963		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 8743		PERF. 9199 - 14458	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		36270 X	32514	-0-	-3756	-0-	1324 1	30629 3	Y	506	512 1		56
							4 4	557 9					
01		35960 X	32549	-0-	-3411	-0-	1333 1	30635 3	Y	527	523 1		60
							1 4	580 9					
02		31780 X	20271	-0-	-11509	-0-	872 1	19035 3	Y	327	358 1		29
							4 4	360 9					
03		34503 X	29499	-0-	-5004	-0-	1205 1	27706 3	Y	520	498 1		51
							16 4	572 9					
04		32430 X	28135	-0-	-4295	-0-	1151 1	26391 3	Y	512	520 1		43
							30 4	563 9					
05		32550 X	NO RPT	-0-	-32550	-0-			Y	NO RPT			43

ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 273968		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 6814		PERF. 7212 - 11832	
12		8060 X	6314	-0-	-1746	-0-	366 1	5351 3	Y	543	534 0		33
							597 9						
01		7502 X	5691	-0-	-1811	-0-	340 1	4909 3	Y	402	414 0		21
							442 9						
02		6188 X	4218	-0-	-1970	-0-	233 1	3692 3	Y	266	266 0		21
							293 9						
03		6851 X	3269	-0-	-3582	-0-	330 1	2715 3	Y	204	211 0		14
							224 9						
04		6240 X	942	-0-	-5298	-0-	70 1	858 3	Y	13	17 0		10
							14 9						
05		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			Y	NO RPT			10

ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 273969		COMPL. DATE 08/20/2014			TOTAL DEPTH 6905		PERF. 7577 - 12238	
12		4092 X	3610	-0-	-482	-0-	191 1	2797 3	Y	565	555 0		35
							622 9						
01		3968 X	3713	-0-	-255	-0-	202 1	2914 3	Y	543	553 0		25
							597 9						
02		3416 X	3125	-0-	-291	-0-	160 1	2529 3	Y	396	395 0		26
							436 9						
03		3782 X	3341	-0-	-441	-0-	302 1	2488 3	Y	501	507 0		20
							551 9						
04		3600 X	3512	-0-	-88	-0-	219 1	2689 3	Y	549	544 0		25
							604 9						
05		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			25

ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 273971		COMPL. DATE 08/20/2014			TOTAL DEPTH 6922		PERF. 7757 - 12485	
12		7440 X	6499	-0-	-941	-0-	351 1	5141 3	Y	915	895 0		47
							1007 9						
01		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	412 1	5945 3	Y	775	791 0		31
							853 9						
02		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	337 1	5342 3	Y	577	575 0		33
							635 9						
03		10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	986 1	8114 3	Y	931	935 0		29
							1024 9						
*04		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	498 1	6110 3	Y	703	703 0		29
							773 9						
05		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 57H		RRCID -> 273974		COMPL. DATE 12/17/2013			TOTAL DEPTH 7217		PERF. N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 75H		RRCID -> 273977			COMPL. DATE 07/09/2014			TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290			
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

12	4619 X	4097	-0-	-522	-0-	20 1	3690 3	Y	352	349 0				32
01	4371 X	4356	-0-	-15	-0-	387 9	46 1	3982 3	Y	296	297 0			31
02	3948 X	3094	-0-	-854	-0-	2 4	51 1	2789 3	Y	220	234 0			17
03	4185 X	4083	-0-	-102	-0-	12 4	84 1	242 9	Y	302	302 0			17
04	4230 X	3669	-0-	-561	-0-	3 4	79 1	3664 3	Y	277	280 0			14
05	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	305 9		332 9	Y	NO RPT				14

FOGMT			WELL #: 35SP		RRCID -> 273992			COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458			

12	5301 X	3580	-0-	-1721	-0-	190 1	3130 3	Y	236	223 0				42
01	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	260 9	401 1	3791 3	Y	251	252 0			41
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	276 9	213 1	3273 3	Y	197	206 0			32
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	217 9	132 1	3333 3	Y	219	217 0			34
04	3870 X	2303	-0-	-1567	-0-	146 9	192 1	241 9	Y	133	142 0			25
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			1965 3	Y	NO RPT				25

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 76H		RRCID -> 273993			COMPL. DATE 07/09/2014			TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297			

12	3937 X	3813	-0-	-124	-0-	18 1	3348 3	Y	406	402 0				31
01	3565 X	3239	-0-	-326	-0-	447 9	33 1	2878 3	Y	297	299 0			29
02	3220 X	2916	-0-	-304	-0-	1 4	47 1	327 9	Y	258	274 0			13
03	3565 X	3157	-0-	-408	-0-	11 4	63 1	2574 3	Y	306	307 0			12
04	3450 X	2453	-0-	-997	-0-	2 4	52 1	284 9	Y	217	219 0			10
05	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	239 9		2755 3	Y	NO RPT				10

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 273994			COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094			

12	12059 X	11339	-0-	-720	-0-	54 1	10373 3	Y	829	812 0				148
01	T. A.	11494	-0-	11494	11494	912 9	63 1	327 9	Y	828	828 0			148
02	T. A.	10291	-0-	10291	21785	911 9	125 1	9376 3	Y	632	639 0			141
03	T. A.	10456	-0-	10456	32241	95 4	89 1	695 9	Y	675	670 0			146
*04	42158 X	9917	-0-	-32241	-0-	31 4	78 1	9593 3	Y	663	686 0			123
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	729 9		743 9	Y	NO RPT				123

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 273996			COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926			

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7347 X	6646	-0-	-701	-0-	33 1	6066 3	Y	497	492 0			45
						547 9							
01	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	70 1	5983 3	Y	419	420 0			44
						2 4	461 9						
02	5768 X	5167	-0-	-601	-0-	87 1	4655 3	Y	369	390 0			23
						19 4	406 9						
03	6386 X	6253	-0-	-133	-0-	128 1	5606 3	Y	468	468 0			23
						4 4	515 9						
04	6180 X	5622	-0-	-558	-0-	121 1	5039 3	Y	420	423 0			20
						462 9							
05	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT				20

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776													
12	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	38 1	2259 3	Y	316	310 0			30
						5 4	348 9						
01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	49 1	2370 3	Y	263	271 0			22
						7 4	289 9						
02	2296 X	2051	-0-	-245	-0-	27 1	1820 3	Y	156	154 0			24
						32 4	172 9						
03	2542 X	1944	-0-	-598	-0-	37 1	1649 3	Y	231	233 0			22
						4 4	254 9						
04	2460 X	2453	-0-	-7	-0-	228 1	1926 3	Y	269	262 0			29
						3 4	296 9						
05	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT				29

WORTHY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458													
12	34813 X	32011	-0-	-2802	-0-	1294 1	29947 3	Y	696	691 1			76
						4 4	766 9						
01	34991 X	34991	-0-	-0-	-0-	1424 1	32719 3	Y	770	757 1			89
						1 4	847 9						
02	29064 X	18471	-0-	-10593	-0-	789 1	17247 3	Y	392	442 1			39
						4 4	431 9						
03	30812 X	30812	-0-	-0-	-0-	1252 1	28775 3	Y	699	665 1			73
						16 4	769 9						
04	32730 X	31037	-0-	-1693	-0-	1261 1	28914 3	Y	754	761 1			66
						33 4	829 9						
05	33821 X	NO RPT	-0-	-33821	-0-			Y	NO RPT				66

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706													
12	11452 X	11452	-0-	-0-	-0-	55 1	10632 3	Y	695	683 0			122
						765 9							
01	T. A.	10567	-0-	10567	10567	58 1	9749 3	Y	691	692 0			121
						760 9							
02	T. A.	9221	-0-	9221	19788	112 1	8444 3	Y	526	533 0			114
						86 4	579 9						
03	T. A.	12460	-0-	12460	32248	108 1	11605 3	Y	645	634 0			125
						37 4	710 9						
*04	42788 X	10540	-0-	-32248	-0-	84 1	9771 3	Y	623	644 0			104
						685 9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				104

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	274063	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	8107 - 11948	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		9424 X	7528	-0-	-1896	-0-	37 1	7052 3	Y	399	391 0		83
							439 9						
01		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	44 1	7433 3	Y	434	432 0		85
							477 9						
02		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	87 1	6572 3	Y	347	351 0		81
							67 4						
03		7595 X	6604	-0-	-991	-0-	57 1	6199 3	Y	298	302 0		77
							20 4						
*04		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	63 1	7410 3	Y	385	391 0		71
							424 9						
05		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			Y	NO RPT			71

FOGMT		WELL #:		36SP	RRCID ->	274077	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6742 - 12880	

12		3131 X	865	-0-	-2266	-0-	45 1	745 3	Y	68	65 0		24
							75 9						
01		3131 X	304	-0-	-2827	-0-	26 1	248 3	Y	27	29 0		22
							30 9						
02		2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-			Y	-0-	22 0		-0-
03		2015 X	800	-0-	-1215	-0-	27 1	693 3	Y	73	69 0		4
							80 9						
04		1290 X	865	-0-	-425	-0-	71 1	727 3	Y	61	62 0		3
							67 9						
05		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			3

FOGMT		WELL #:		37SP	RRCID ->	274078	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6967 - 13208	

12		4340 X	4026	-0-	-314	-0-	215 1	3544 3	Y	243	231 0		41
							267 9						
01		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	373 1	3532 3	Y	260	261 0		40
							286 9						
02		3668 X	3561	-0-	-107	-0-	202 1	3114 3	Y	223	230 0		33
							245 9						
03		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	149 1	3756 3	Y	272	268 0		37
							299 9						
04		4020 X	3935	-0-	-85	-0-	326 1	3344 3	Y	241	249 0		29
							265 9						
05		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	274091	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	8242 - 12115	

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274093	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7073	PERF.	8182 - 12659	

12		7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	130 1	5797 3	Y	792	791 0		19
							351 4						
01		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	82 1	5553 3	Y	918	917 0		20
							282 4						
02		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	82 1	5276 3	Y	850	843 0		27
							162 4						
03		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	161 1	7791 3	Y	656	662 0		21
							88 4						
*04		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	476 1	9552 3	Y	646	632 0		35
							66 4						
05		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT			35

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3131 X	2722	-0-	-409	-0-	13	1	2386	3	Y	294	290	0			26
						323	9									
01	3131 X	3084	-0-	-47	-0-	32	1	2767	3	Y	258	258	0			26
						1	4	284	9							
02	2828 X	1802	-0-	-1026	-0-	30	1	1609	3	Y	142	154	0			14
						7	4	156	9							
03	3131 X	2736	-0-	-395	-0-	54	1	2383	3	Y	270	269	0			15
						2	4	297	9							
04	2970 X	2279	-0-	-691	-0-	48	1	2023	3	Y	189	192	0			12
						208	9									
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					12

 BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

12	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	83	1	7900	3	Y	1056	1120	0			111
						8	4	1162	9							
01	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	73	1	7737	3	Y	1085	1021	0			175
						29	4	1194	9							
02	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	71	1	6836	3	Y	815	837	0			153
						63	4	897	9							
03	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	100	1	7966	3	Y	1005	1041	0			117
						27	4	1106	9							
*04	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	95	1	7002	3	Y	950	967	0			100
						7	4	1045	9							
05	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					100

 BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

12	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	81	1	7789	3	Y	919	974	0			99
						8	4	1011	9							
01	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	73	1	7732	3	Y	924	872	0			151
						29	4	1016	9							
02	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	70	1	6855	3	Y	720	736	0			135
						64	4	792	9							
03	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	90	1	7209	3	Y	805	845	0			95
						25	4	886	9							
*04	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	101	1	7426	3	Y	824	832	0			87
						7	4	906	9							
05	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					87

 BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

12	8928 X	8014	-0-	-914	-0-	72	1	6922	3	Y	921	973	0			97
						7	4	1013	9							
01	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	67	1	7052	3	Y	947	892	0			152
						26	4	1042	9							
02	7168 X	1727	-0-	-5441	-0-	15	1	1508	3	Y	173	275	0			50
						14	4	190	9							
03	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	106	1	8371	3	Y	1021	964	0			107
						28	4	1123	9							
04	7680 X	6783	-0-	-897	-0-	80	1	5941	3	Y	687	720	0			74
						6	4	756	9							
05	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106														
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

12		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	64 1	6065 3	805 9	Y	732	764 0		76
							6 4	805 9						
01		6448 X	6208	-0-	-240	-0-	51 1	5390 3	747 9	Y	679	645 0		110
							20 4	747 9						
02		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	75 1	7223 3	877 9	Y	797	768 0		139
							67 4	877 9						
03		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	81 1	6457 3	861 9	Y	783	830 0		92
							22 4	861 9						
*04		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	84 1	6172 3	718 9	Y	653	676 0		69
							6 4	718 9						
05		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-				Y	NO RPT			69

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217														

12		6138 X	5867	-0-	-271	-0-	53 1	5103 3	706 9	Y	642	670 0		63
							5 4	706 9						
01		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	47 1	4952 3	642 9	Y	584	555 0		92
							19 4	642 9						
02		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	45 1	4343 3	493 9	Y	448	459 0		81
							40 4	493 9						
03		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	63 1	4987 3	600 9	Y	545	566 0		60
							17 4	600 9						
*04		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	66 1	4861 3	584 9	Y	531	539 0		52
							4 4	584 9						
05		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-				Y	NO RPT			52

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540														

12		9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	82 1	7776 3	1201 9	Y	1092	1149 0		114
							7 4	1201 9						
01		8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	72 1	7667 3	1213 9	Y	1103	1039 0		178
							29 4	1213 9						
02		7084 X	6991	-0-	-93	-0-	62 1	6009 3	864 9	Y	785	815 0		148
							56 4	864 9						
03		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	88 1	7004 3	1079 9	Y	981	1016 0		113
							24 4	1079 9						
*04		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	95 1	7015 3	980 9	Y	891	911 0		93
							7 4	980 9						
05		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-				Y	NO RPT			93

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671														

12		11718 X	11208	-0-	-510	-0-	48 1	10410 3	750 9	Y	682	681 0		44
							750 9							
01		11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	48 1	10370 3	777 9	Y	706	705 0		45
							777 9							
02		9688 X	8574	-0-	-1114	-0-	37 1	8019 3	517 9	Y	470	468 0		47
							1 4	517 9						
03		11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	52 1	10824 3	754 9	Y	685	704 0		28
							2 4	754 9						
*04		10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	40 1	9992 3	659 9	Y	599	591 0		36
							1 4	659 9						
05		10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-				Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668													
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
12		11687 X	11595	-0-	-92	-0-	73 1	10519 3	Y	912	921 0		117
							1003 9						
01		11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	69 1	9999 3	Y	935	940 0		112
							1029 9						
02		9492 X	7965	-0-	-1527	-0-	88 1	7373 3	Y	458	501 0		69
							504 9						
03		12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	71 1	11574 3	Y	770	766 0		73
							847 9						
*04		10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	60 1	9626 3	Y	797	765 0		105
							877 9						
05		10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-			Y	NO RPT			105

WORTHY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240													
12		21762 X	21119	-0-	-643	-0-	848 1	19617 3	Y	593	599 1		63
							2 4	652 9					
01		21762 X	20477	-0-	-1285	-0-	826 1	18974 3	Y	615	608 1		70
							677 9						
02		19404 X	12669	-0-	-6735	-0-	538 1	11744 3	Y	350	388 1		32
							2 4	385 9					
03		21204 X	20692	-0-	-512	-0-	834 1	19176 3	Y	610	582 1		60
							11 4	671 9					
04		20460 X	18282	-0-	-2178	-0-	739 1	16942 3	Y	529	544 1		45
							19 4	582 9					
05		21111 X	NO RPT	-0-	-21111	-0-			Y	NO RPT			45

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972													
12		5084 X	4289	-0-	-795	-0-	103 1	3067 3	Y	1017	1019 0		12
							1119 9						
01		4402 X	3529	-0-	-873	-0-	74 1	2472 3	Y	888	887 0		13
							6 4	977 9					
02		3920 X	2939	-0-	-981	-0-	98 1	2118 3	Y	656	650 0		19
							1 4	722 9					
03		4340 X	4116	-0-	-224	-0-	160 1	2769 3	Y	1077	1077 0		19
							2 4	1185 9					
04		4140 X	3002	-0-	-1138	-0-	144 1	2026 3	Y	755	759 0		15
							1 4	831 9					
05		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			15

WORTHY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597													
12		23560 X	22140	-0-	-1420	-0-	896 1	20749 3	Y	447	451 1		47
							3 4	492 9					
01		23126 X	21527	-0-	-1599	-0-	879 1	20188 3	Y	418	418 1		47
							460 9						
02		20692 X	14215	-0-	-6477	-0-	610 1	13321 3	Y	255	280 1		22
							3 4	281 9					
03		24822 X	24822	-0-	-0-	-0-	1013 1	23275 3	Y	474	450 1		46
							13 4	521 9					
04		21420 X	21027	-0-	-393	-0-	859 1	19687 3	Y	417	428 1		35
							22 4	459 9					
05		22134 X	NO RPT	-0-	-22134	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH			WELL #: 54H		RRCID -> 274287		COMPL. DATE 09/02/2014			TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		30380 X	28579	-0-	-1801	-0-	1147 1	26524 3	Y	823	832 1		82
							3 4	905 9					
01		30628 X	28160	-0-	-2468	-0-	1139 1	26153 3	Y	789	786 1		85
							868 9						
02		27664 X	17984	-0-	-9680	-0-	764 1	16704 3	Y	465	514 1		36
							4 4	512 9					
03		29698 X	24657	-0-	-5041	-0-	995 1	22879 3	Y	700	672 1		64
							13 4	770 9					
04		28470 X	24923	-0-	-3547	-0-	1005 1	23028 3	Y	785	790 1		59
							26 4	864 9					
05		28582 X	NO RPT	-0-	-28582	-0-			Y	NO RPT			59

WORTHY RANCH			WELL #: 55H		RRCID -> 274288		COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630			

12		25327 X	23001	-0-	-2326	-0-	937 1	21674 3	Y	352	353 1		36
							3 4	387 9					
01		25110 X	21504	-0-	-3606	-0-	882 1	20263 3	Y	326	326 1		36
							359 9						
02		21952 X	12767	-0-	-9185	-0-	550 1	12009 3	Y	186	207 1		15
							3 4	205 9					
03		24688 X	24688	-0-	-0-	-0-	1011 1	23231 3	Y	394	373 1		36
							13 4	433 9					
04		22470 X	21445	-0-	-1025	-0-	878 1	20140 3	Y	367	374 1		29
							23 4	404 9					
05		23002 X	NO RPT	-0-	-23002	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 274291		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932			

12		5208 X	5195	-0-	-13	-0-	25 1	4883 3	Y	261	256 0		41
							287 9						
01		5301 X	4991	-0-	-310	-0-	28 1	4660 3	Y	275	274 0		42
							303 9						
02		4844 X	3988	-0-	-856	-0-	49 1	3713 3	Y	171	177 0		36
							38 4	188 9					
03		5363 X	4930	-0-	-433	-0-	43 1	4613 3	Y	235	229 0		42
							15 4	259 9					
04		5160 X	4816	-0-	-344	-0-	39 1	4517 3	Y	236	243 0		35
							260 9						
05		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 8H		RRCID -> 274304		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886			

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		9H	RRCID ->	274310	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	8050 - 11955		
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	
12		6634 X	6561	-0-	-73	-0-	31 1	6014 3	Y	469	458 0		78	
							516 9							
01		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	36 1	5996 3	Y	452	454 0		76	
							497 9							
02		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	79 1	5899 3	Y	384	385 0		75	
							60 4	422 9						
03		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	57 1	6076 3	Y	425	420 0		80	
							19 4	468 9						
04		6000 X	5983	-0-	-17	-0-	47 1	5512 3	Y	385	400 0		65	
							424 9							
05		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			Y	NO RPT			65	

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	274413	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	8912 - 13798		
12		8091 X	7583	-0-	-508	-0-	1206 1	5153 3	Y	1113	1108 0		53	
							1224 9							
01		8339 X	8088	-0-	-251	-0-	879 1	5803 3	Y	1278	1264 0		67	
							1406 9							
02		7532 X	5555	-0-	-1977	-0-	378 1	4259 3	Y	833	848 0		52	
							2 4	916 9						
03		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	537 1	6522 3	Y	1228	1240 0		40	
							1 4	1351 9						
04		7830 X	7465	-0-	-365	-0-	344 1	5958 3	Y	1055	1055 0		40	
							2 4	1161 9						
05		8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			Y	NO RPT			40	

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	274419	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	7769 - 12391		
12		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	62 1	2774 3	Y	618	620 0		11	
							168 4	680 9						
01		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	42 1	2881 3	Y	735	734 0		12	
							147 4	809 9						
02		2772 X	1491	-0-	-1281	-0-	18 1	1155 3	Y	257	259 0		10	
							35 4	283 9						
03		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	105 1	5048 3	Y	648	645 0		13	
							56 4	713 9						
*04		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	247 1	4956 3	Y	637	623 0		27	
							34 4	701 9						
05		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			27	

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		28HR	RRCID ->	274463	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8831 - 13670		
12		7378 X	6405	-0-	-973	-0-	1056 1	4511 3	Y	762	757 0		35	
							838 9							
01		7192 X	6412	-0-	-780	-0-	729 1	4810 3	Y	794	788 0		41	
							873 9							
02		6132 X	4930	-0-	-1202	-0-	346 1	3902 3	Y	618	622 0		37	
							2 4	680 9						
03		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	458 1	5563 3	Y	832	843 0		26	
							1 4	915 9						
*04		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	315 1	5455 3	Y	765	763 0		28	
							2 4	842 9						
05		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT			28	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		4433 X	4423	-0-	-10	-0-	21	1	3983	3	Y	381	374 0	75
							419	9						
01		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	22	1	3764	3	Y	387	387 0	75
							426	9						
02		3724 X	2752	-0-	-972	-0-	32	1	2445	3	Y	227	237 0	65
							25	4	250	9				
03		4123 X	3716	-0-	-407	-0-	31	1	3312	3	Y	330	321 0	74
							10	4	363	9				
*04		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	34	1	4009	3	Y	408	414 0	68
							449	9						
05		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT		68

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463														
12		9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	530	1	8739	3	Y	634	598 0	90
							697	9						
01		8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	713	1	6744	3	Y	555	562 0	83
							611	9						
02		5488 X	4395	-0-	-1093	-0-	249	1	3831	3	Y	286	310 0	59
							315	9						
03		6107 X	5225	-0-	-882	-0-	184	1	4654	3	Y	352	347 0	64
							387	9						
04		6870 X	5712	-0-	-1158	-0-	473	1	4848	3	Y	355	366 0	53
							391	9						
05		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT		53

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852														
12		8587 X	7834	-0-	-753	-0-	49	1	7055	3	Y	664	668 0	81
							730	9						
01		7688 X	7600	-0-	-88	-0-	47	1	6791	3	Y	693	697 0	77
							762	9						
02		6944 X	5531	-0-	-1413	-0-	61	1	5073	3	Y	361	391 0	47
							397	9						
03		7688 X	7652	-0-	-36	-0-	43	1	7017	3	Y	538	539 0	46
							592	9						
04		7440 X	7343	-0-	-97	-0-	42	1	6622	3	Y	617	590 0	73
							679	9						
05		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT		73

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677														
12		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	389	1	6412	3	Y	1173	1113 0	188
							1290	9						
01		8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	698	1	6605	3	Y	1143	1150 0	181
							1257	9						
02		7728 X	6410	-0-	-1318	-0-	335	1	5150	3	Y	841	881 0	141
							925	9						
03		8649 X	8001	-0-	-648	-0-	257	1	6490	3	Y	1140	1120 0	161
							1254	9						
*04		8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	672	1	6899	3	Y	1251	1275 0	137
							1376	9						
05		8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT		137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	23226 X	23226	-0-	-0-	-0-	940	1	21753	3	Y	482	483	50
						3	4	530	9				
01	22506 X	21628	-0-	-878	-0-	880	1	20219	3	Y	481	478	53
						529	9						
02	20328 X	12582	-0-	-7746	-0-	539	1	11767	3	Y	249	282	20
						2	4	274	9				
03	25162 X	25162	-0-	-0-	-0-	1024	1	23550	3	Y	522	494	48
						14	4	574	9				
*04	22671 X	22671	-0-	-0-	-0-	925	1	21201	3	Y	474	486	36
						24	4	521	9				
05	23219 X	NO RPT	-0-	-23219	-0-					Y	NO RPT		36

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

12	5704 X	4753	-0-	-951	-0-	248	1	4084	3	Y	383	365	69
						421	9						
01	5859 X	4365	-0-	-1494	-0-	379	1	3586	3	Y	364	367	66
						400	9						
02	5292 X	4063	-0-	-1229	-0-	225	1	3462	3	Y	342	353	55
						376	9						
03	6138 X	3342	-0-	-2796	-0-	116	1	2918	3	Y	280	281	54
						308	9						
04	5940 X	3024	-0-	-2916	-0-	243	1	2489	3	Y	265	275	44
						292	9						
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT		44

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

12	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	113	1	5072	3	Y	764	764	21
						308	4	840	9				
01	5673 X	5380	-0-	-293	-0-	68	1	4585	3	Y	449	452	18
						233	4	494	9				
02	5124 X	4553	-0-	-571	-0-	58	1	3766	3	Y	557	550	25
						116	4	613	9				
03	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	136	1	6594	3	Y	533	537	21
						75	4	586	9				
*04	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	359	1	7215	3	Y	661	646	36
						50	4	727	9				
05	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT		36

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

12	8835 X	8376	-0-	-459	-0-	446	1	7343	3	Y	534	506	90
						587	9						
01	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	747	1	7067	3	Y	484	489	85
						532	9						
02	6636 X	6526	-0-	-110	-0-	373	1	5745	3	Y	371	390	66
						408	9						
03	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	294	1	7419	3	Y	471	464	73
						518	9						
*04	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	788	1	8084	3	Y	456	470	59
						502	9						
05	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT		59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
FOGMT			WELL #: 31SP		RRCID -> 274707			COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	218	1	3590	3	Y	340	323 0	47
							374	9						
01		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	438	1	4141	3	Y	373	373 0	47
							410	9						
02		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	268	1	4130	3	Y	309	319 0	37
							340	9						
03		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	202	1	5089	3	Y	397	390 0	44
							437	9						
04		4830 X	4343	-0-	-487	-0-	360	1	3694	3	Y	263	275 0	32
							289	9						
05		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT		32

ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 274720			COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260			
12		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	130	1	5839	3	Y	889	889 0	19
							354	4						
01		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	78	1	5295	3	Y	907	908 0	18
							269	4						
02		5432 X	4292	-0-	-1140	-0-	53	1	3448	3	Y	622	619 0	21
							107	4						
03		9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	172	1	8364	3	Y	752	754 0	19
							96	4						
*04		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	364	1	7323	3	Y	629	618 0	30
							51	4						
05		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT		30

ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 274728			COMPL. DATE 08/20/2014			TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637			
12		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	276	1	4036	3	Y	546	536 0	36
							601	9						
01		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	292	1	4210	3	Y	465	476 0	25
							512	9						
02		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	238	1	3779	3	Y	358	356 0	27
							394	9						
03		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	516	1	4246	3	Y	506	511 0	22
							557	9						
*04		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	344	1	4219	3	Y	523	520 0	25
							575	9						
05		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT		25

STANLEY RANCH			WELL #: 63H		RRCID -> 274938			COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720			
12		17897 X	17897	-0-	-0-	-0-	792	1	16606	3	Y	450	458 1	250
							4	4						
01		19127 X	17356	-0-	-1771	-0-	756	1	16126	3	Y	430	439 1	241
							1	4						
02		17276 X	9023	-0-	-8253	-0-	420	1	8340	3	Y	231	266 1	206
							9	4						
03		21694 X	21694	-0-	-0-	-0-	956	1	20215	3	Y	474	476 1	204
							2	4						
04		17460 X	16583	-0-	-877	-0-	730	1	15436	3	Y	379	369 1	214
							417	9						
05		17887 X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT		214

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		10788 X	10138	-0-	-650	-0-	65	1	9096	3	Y	883	882	0			56
							6	4	971	9							
01		10323 X	10084	-0-	-239	-0-	67	1	9067	3	Y	861	856	0			61
							3	4	947	9							
02		9324 X	8266	-0-	-1058	-0-	90	1	7374	3	Y	609	541	0			129
							132	4	670	9							
03		11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	135	1	10606	3	Y	859	933	0			55
							5	4	945	9							
04		9990 X	9641	-0-	-349	-0-	179	1	8552	3	Y	826	815	0			66
							1	4	909	9							
05		10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					66

WORTHY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023																	
12		25349 X	25349	-0-	-0-	-0-	1020	1	23600	3	Y	660	632	1			63
							3	4	726	9							
01		20173 X	20173	-0-	-0-	-0-	815	1	18705	3	Y	594	593	1			64
							653	9									
02		12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	544	1	11877	3	Y	373	408	1			29
							2	4	410	9							
03		16862 X	16862	-0-	-0-	-0-	678	1	15588	3	Y	534	515	1			48
							9	4	587	9							
*04		17832 X	17832	-0-	-0-	-0-	716	1	16424	3	Y	612	615	1			45
							19	4	673	9							
05		12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					45

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273																	
12		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	465	1	6795	3	Y	715	700	0			44
							787	9									
01		7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	452	1	6533	3	Y	586	601	0			29
							645	9									
02		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	441	1	6990	3	Y	540	536	0			33
							594	9									
03		7223 X	6844	-0-	-379	-0-	676	1	5561	3	Y	552	562	0			23
							607	9									
*04		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	482	1	5911	3	Y	645	640	0			28
							710	9									
05		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					28

WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802																	
12		22413 X	18824	-0-	-3589	-0-	751	1	17374	3	Y	634	633	1			67
							2	4	697	9							
01		20367 X	18053	-0-	-2314	-0-	727	1	16695	3	Y	574	576	1			65
							631	9									
02		17668 X	10944	-0-	-6724	-0-	464	1	10126	3	Y	320	357	1			28
							2	4	352	9							
03		19344 X	19145	-0-	-199	-0-	770	1	17709	3	Y	596	567	1			57
							10	4	656	9							
04		18360 X	16416	-0-	-1944	-0-	663	1	15197	3	Y	490	507	1			40
							17	4	539	9							
05		18817 X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	16932 X	16932	-0-	-0-	-0-	677 1 2 4	15658 3 595 9	Y	541	545 1	61
01	20646 X	15900	-0-	-4746	-0-	637 1 628 9	14635 3	Y	571	564 1	68
02	18648 X	8796	-0-	-9852	-0-	371 1 2 4	8114 3 309 9	Y	281	319 1	30
03	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	744 1 10 4	17124 3 684 9	Y	622	588 1	64
04	16380 X	15676	-0-	-704	-0-	629 1 17 4	14428 3 602 9	Y	547	562 1	49
05	16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-			Y	NO RPT		49

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

12	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	430 1 535 9	6293 3	Y	486	481 0	33
01	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	455 1 504 9	6562 3	Y	458	466 0	25
02	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	296 1 315 9	4691 3	Y	286	286 0	25
03	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	548 1 444 9	4506 3	Y	404	408 0	21
*04	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	322 1 475 9	3955 3	Y	432	428 0	25
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT		25

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

12	26040 X	24874	-0-	-1166	-0-	1003 1 3 4	23201 3 667 9	Y	606	615 1	65
01	25823 X	24278	-0-	-1545	-0-	985 1 680 9	22613 3	Y	618	614 1	69
02	23296 X	15568	-0-	-7728	-0-	663 1 3 4	14482 3 420 9	Y	382	419 1	32
03	26040 X	21024	-0-	-5016	-0-	851 1 11 4	19556 3 606 9	Y	551	530 1	53
04	25200 X	22367	-0-	-2833	-0-	907 1 24 4	20791 3 645 9	Y	586	592 1	47
05	24862 X	NO RPT	-0-	-24862	-0-			Y	NO RPT		47

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

12	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	137 1 369 4	6104 3 862 9	Y	784	784 0	18
01	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	85 1 295 4	5787 3 956 9	Y	869	868 0	19
02	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	78 1 155 4	5035 3 781 9	Y	710	705 0	24
03	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	180 1 98 4	8707 3 715 9	Y	650	654 0	20
*04	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	411 1 57 4	8251 3 713 9	Y	648	635 0	33
05	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT		33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

12		4588 X	4282	-0-	-306	-0-	27	1	3861	3	Y	355	355	0	22
							3	4	391	9					
01		4774 X	2940	-0-	-1834	-0-	19	1	2653	3	Y	243	243	0	22
							1	4	267	9					
02		4312 X	1959	-0-	-2353	-0-	22	1	1752	3	Y	140	125	0	37
							31	4	154	9					
03		4588 X	3248	-0-	-1340	-0-	37	1	2967	3	Y	220	242	0	15
							2	4	242	9					
04		4140 X	3371	-0-	-769	-0-	63	1	2966	3	Y	311	305	0	21
							342	9							
05		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508															
12		7223 X	6593	-0-	-630	-0-	148	1	5371	3	Y	966	973	0	47
							11	4	1063	9					
01		7037 X	6839	-0-	-198	-0-	147	1	5413	3	Y	1147	1156	0	38
							17	4	1262	9					
02		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	173	1	6318	3	Y	901	904	0	35
							84	4	991	9					
03		7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	146	1	6226	3	Y	996	994	0	37
							1	4	1096	9					
*04		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	120	1	5823	3	Y	1061	1059	0	39
							1	4	1167	9					
05		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT			39

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711															
12		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	164	1	5974	3	Y	707	711	0	31
							13	4	778	9					
01		6727 X	6473	-0-	-254	-0-	147	1	5440	3	Y	789	794	0	26
							18	4	868	9					
02		6020 X	4990	-0-	-1030	-0-	116	1	4228	3	Y	536	539	0	23
							56	4	590	9					
03		6510 X	5701	-0-	-809	-0-	117	1	4945	3	Y	581	579	0	25
							639	9							
*04		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	132	1	6392	3	Y	748	745	0	28
							1	4	823	9					
05		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806															
12		6076 X	5375	-0-	-701	-0-	131	1	4738	3	Y	451	454	0	24
							10	4	496	9					
01		5394 X	5384	-0-	-10	-0-	126	1	4675	3	Y	516	520	0	20
							15	4	568	9					
02		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	128	1	4703	3	Y	502	503	0	19
							63	4	552	9					
03		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	117	1	4932	3	Y	593	591	0	21
							652	9							
*04		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	101	1	4879	3	Y	571	571	0	21
							1	4	628	9					
05		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 275064		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	86 1 7 4	3140 3 441 9	Y	401 403 0	13
01	3317 X	3205	-0-	-112	-0-	71 1 8 4	2612 3 514 9	Y	467 470 0	10
02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	74 1 36 4	2702 3 393 9	Y	357 358 0	9
03	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	87 1 483 9	3677 3	Y	439 438 0	10
*04	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	79 1 1 4	3851 3 444 9	Y	404 404 0	10
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT	10

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 275069		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359		
12	7440 X	5638	-0-	-1802	-0-	137 1 10 4	4940 3 551 9	Y	501 507 0	32
01	6696 X	6507	-0-	-189	-0-	153 1 18 4	5635 3 701 9	Y	637 643 0	26
02	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	127 1 63 4	4685 3 655 9	Y	595 596 0	25
03	6510 X	5813	-0-	-697	-0-	120 1 647 9	5046 3	Y	588 588 0	25
04	6300 X	5171	-0-	-1129	-0-	93 1 1 4	4526 3 551 9	Y	501 501 0	25
05	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT	25

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 275072		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032		
12	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	211 1 16 4	7642 3 815 9	Y	741 745 0	27
01	DLQ G-10	8072	-0-	8072	8072	189 1 22 4	6984 3 877 9	Y	797 803 0	21
02	DLQ G-10	6045	-0-	6045	14117	144 1 70 4	5273 3 558 9	Y	507 510 0	18
03	22077 X	7960	-0-	-14117	-0-	168 1 1 4	7136 3 655 9	Y	595 594 0	19
*04	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	169 1 2 4	8209 3 651 9	Y	592 591 0	20
05	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			Y	NO RPT	20

MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275087		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087		
12	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	124 1 589 9	4335 3	Y	535 534 0	37
01	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	57 1 464 9	4600 3	Y	422 424 0	35
02	4368 X	-0-	-0-	-4368	-0-			Y	334 327 0	42
03	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	96 1 382 9	4791 3	Y	347 363 0	26
*04	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	502 1 497 9	4474 3	Y	452 446 0	32
05	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT	32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

12		7533 X	6840	-0-	-693	-0-	171 1	6182 3	474 3	Y	431	434 0			27
							13 4	474 9							
01		8308 X	5445	-0-	-2863	-0-	131 1	4807 3	492 3	Y	447	452 0			22
							15 4	492 9							
02		7000 X	6989	-0-	-11	-0-	169 1	6174 3	564 9	Y	513	514 0			21
							82 4	564 9							
03		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	160 1	6801 3	527 9	Y	479	478 0			22
							1 4	527 9							
*04		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	139 1	6716 3	530 9	Y	482	482 0			22
							1 4	530 9							
05		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-				Y	NO RPT				22

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953															

12		7657 X	7608	-0-	-49	-0-	189 1	6837 3	568 9	Y	516	520 0			23
							14 4	568 9							
01		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	186 1	6858 3	670 9	Y	609	612 0			20
							22 4	670 9							
02		6272 X	5359	-0-	-913	-0-	130 1	4771 3	394 9	Y	358	360 0			18
							64 4	394 9							
03		7316 X	4767	-0-	-2549	-0-	102 1	4315 3	266 9	Y	318	318 0			18
							350 9	266 9							
04		7080 X	4240	-0-	-2840	-0-	80 1	3893 3		Y	242	242 0			18
							1 4								
05		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-				Y	NO RPT				18

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878															

12		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	152 1	5512 3	530 9	Y	482	485 0			23
							12 4	530 9							
01		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	136 1	5020 3	579 9	Y	526	529 0			20
							16 4	579 9							
02		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	138 1	5063 3	488 9	Y	444	444 0			20
							68 4	488 9							
03		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	131 1	5571 3	494 9	Y	449	448 0			21
							1 4	494 9							
*04		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	126 1	6104 3	475 9	Y	432	432 0			21
							1 4	475 9							
05		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-				Y	NO RPT				21

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384															

12		4123 X	2225	-0-	-1898	-0-	53 1	1935 3	233 9	Y	212	217 0			21
							4 4	233 9							
01		4774 X	2783	-0-	-1991	-0-	62 1	2329 3	384 9	Y	349	353 0			17
							8 4	384 9							
02		3864 X	3389	-0-	-475	-0-	77 1	2839 3	435 9	Y	395	395 0			17
							38 4	435 9							
03		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	87 1	3684 3		Y	534	532 0			19
							587 9								
*04		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	71 1	3461 3	585 9	Y	532	531 0			20
							1 4	585 9							
05		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				Y	NO RPT				20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903													
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	
12		6386 X	6239	-0-	-147	-0-	371 1 442 9	5426 3	Y	402	395 0		24
01		6293 X	6152	-0-	-141	-0-	374 1 375 9	5403 3	Y	341	349 0		16
02		5516 X	5231	-0-	-285	-0-	295 1 252 9	4684 3	Y	229	229 0		16
03		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	659 1 371 9	5427 3	Y	337	340 0		13
*04		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	464 1 407 9	5692 3	Y	370	368 0		15
05		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT			15

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934													
12		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	87 1 406 9	3045 3	Y	369	365 0		29
01		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	35 1 283 9	2829 3	Y	257	259 0		27
02		2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-			Y	207	202 0		32
03		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	63 1 338 9	3172 3	Y	307	316 0		23
*04		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	358 1 267 9	3195 3	Y	243	243 0		23
05		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			23

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805													
12		6541 X	5744	-0-	-797	-0-	341 1 422 9	4981 3	Y	384	378 0		20
01		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	377 1 414 9	5439 3	Y	376	383 0		13
02		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	295 1 339 9	4673 3	Y	308	307 0		14
03		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	660 1 465 9	5434 3	Y	423	427 0		10
*04		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	502 1 476 9	6153 3	Y	433	430 0		13
05		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327													
12		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
02		1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-			Y	-0-			-0-
03		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-			-0-
*04		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	53 1 1 4	997 3 1016 9	Y	924	916 0		8
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7378 X	7293	-0-	-85	-0-	181	1 3 4	6336 773 9	Y	703	702	0	26
01	7378 X	5914	-0-	-1464	-0-	84	1 4 4	5141 685 9	Y	623	609	0	40
02	5628 X	2680	-0-	-2948	-0-	53	1 8 4	2236 383 9	Y	348	351	0	37
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	311	1 36 4	4949 663 9	Y	603	599	0	41
04	7050 X	5503	-0-	-1547	-0-	234	1 4 4	4394 871 9	Y	792	793	0	40
05	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-				Y	NO RPT			40

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

12	16585 X	9136	-0-	-7449	-0-	235	1 3 4	8183 715 9	Y	650	653	0	44
01	16461 X	11681	-0-	-4780	-0-	172	1 7 4	10482 1020 9	Y	927	904	0	67
02	14868 X	9117	-0-	-5751	-0-	183	1 29 4	7780 1125 9	Y	1023	1024	0	66
03	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	779	1 89 4	12381 1911 9	Y	1737	1726	0	77
*04	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	681	1 12 4	12806 1748 9	Y	1589	1596	0	70
05	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-				Y	NO RPT			70

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

12	8184 X	6749	-0-	-1435	-0-	172	1 2 4	5984 591 9	Y	537	537	0	36
01	7533 X	4241	-0-	-3292	-0-	59	1 3 4	3627 552 9	Y	502	490	0	48
02	6916 X	4245	-0-	-2671	-0-	79	1 12 4	3360 794 9	Y	722	721	0	49
03	8091 X	7244	-0-	-847	-0-	368	1 42 4	5853 981 9	Y	892	888	0	53
04	7830 X	7534	-0-	-296	-0-	329	1 6 4	6199 1000 9	Y	909	912	0	50
05	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-				Y	NO RPT			50

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

12	5549 X	3718	-0-	-1831	-0-	66	1 179 4	2949 524 9	Y	476	477	0	17
01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	50	1 172 4	3377 725 9	Y	659	657	0	19
02	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	50	1 100 4	3233 645 9	Y	586	581	0	24
03	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	154	1 85 4	7461 751 9	Y	683	685	0	22
*04	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	234	1 33 4	4714 482 9	Y	438	432	0	28
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

12	5983 X	5448	-0-	-535	-0-	35	1	5036	3	Y	339	339	0	25
						4	4	373	9					
01	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	39	1	5365	3	Y	375	372	0	28
						2	4	413	9					
02	5040 X	2883	-0-	-2157	-0-	32	1	2625	3	Y	163	147	0	44
						47	4	179	9					
03	5580 X	4399	-0-	-1181	-0-	52	1	4084	3	Y	237	260	0	21
						2	4	261	9					
*04	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	105	1	4964	3	Y	314	309	0	26
						345	9							
05	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			26

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101														
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	68	1	2369	3	Y	328	330	0	35
						361	9							
01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	33	1	2654	3	Y	377	376	0	36
						415	9							
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	418	408	0	46
03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	49	1	2456	3	Y	293	311	0	28
						322	9							
04	2700 X	2485	-0-	-215	-0-	218	1	1942	3	Y	295	293	0	30
						325	9							
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			30

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043														
12	7409 X	6914	-0-	-495	-0-	409	1	5975	3	Y	482	473	0	35
						530	9							
01	7750 X	7721	-0-	-29	-0-	452	1	6531	3	Y	671	677	0	29
						738	9							
02	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	415	1	6575	3	Y	666	660	0	35
						733	9							
03	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	807	1	6645	3	Y	425	438	0	22
						468	9							
*04	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	659	1	8083	3	Y	507	502	0	27
						558	9							
05	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT			27

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609														
12	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	175	1	6098	3	Y	500	499	0	19
						2	4	550	9					
01	6913 X	5821	-0-	-1092	-0-	85	1	5200	3	Y	484	473	0	30
						4	4	532	9					
02	6244 X	4400	-0-	-1844	-0-	88	1	3756	3	Y	493	493	0	30
						14	4	542	9					
03	6913 X	6468	-0-	-445	-0-	346	1	5485	3	Y	544	542	0	32
						39	4	598	9					
04	6660 X	6349	-0-	-311	-0-	285	1	5366	3	Y	630	632	0	30
						5	4	693	9					
05	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		7998 X	5312	-0-	-2686	-0-	133 1	4649 3	Y	480	481 0		31
							2 4	528 9					
01		6882 X	5612	-0-	-1270	-0-	80 1	4843 3	Y	624	609 0		46
							3 4	686 9					
02		6216 X	1181	-0-	-5035	-0-	22 1	962 3	Y	175	179 0		42
							4 4	193 9					
03		6882 X	3478	-0-	-3404	-0-	182 1	2888 3	Y	352	350 0		44
							21 4	387 9					
04		6660 X	5229	-0-	-1431	-0-	225 1	4223 3	Y	706	703 0		47
							4 4	777 9					
05		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT			47

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590													
12		8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	200 1	6997 3	Y	792	791 0		30
							3 4	871 9					
01		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	115 1	7049 3	Y	969	945 0		54
							5 4	1066 9					
02		7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	136 1	5779 3	Y	1137	1137 0		54
							21 4	1251 9					
03		9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	499 1	7922 3	Y	990	988 0		56
							57 4	1089 9					
*04		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	336 1	6326 3	Y	967	971 0		52
							6 4	1064 9					
05		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			Y	NO RPT			52

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517													
12		3100 N	3624	-0-	524	621	67 1	2332 3	Y	1113	1105 0		9
							1 4	1224 9					
01		3695 X	3074	-0-	-621	-0-	49 1	2978 3	Y	41	47 0		3
							2 4	45 9					
02		2296 X	1701	-0-	-595	-0-	38 1	1636 3	Y	19	20 0		2
							6 4	21 9					
03		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	197 1	3135 3	Y	28	27 0		3
							23 4	31 9					
*04		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	193 1	3621 3	Y	38	38 0		3
							3 4	42 9					
05		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734													
12		4681 X	236	-0-	-4445	-0-	5 1	173 3	Y	53	53 0		19
							58 9						
01		3906 X	7	-0-	-3899	-0-	5 3	2 9	Y	2	2 0		19
02		840 X	171	-0-	-669	-0-	3 1	109 3	Y	54	55 0		18
							59 9						
03		1147 X	453	-0-	-694	-0-	18 1	288 3	Y	132	132 0		18
							2 4	145 9					
*04		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	37 1	684 3	Y	415	413 0		20
							457 9						
05		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

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
12	3100 X	3082	-0-	-18	-0-	74	1 2573	3 Y	395	397 0	25
01	3534 X	2447	-0-	-1087	-0-	435	9 2095	3 Y	296	298 0	23
02	3192 X	-0-	-0-	-3192	-0-	26	1 2674	3 Y	153	152 0	24
03	3503 X	3023	-0-	-480	-0-	326	9 2674	3 Y	269	278 0	15
04	3390 X	2589	-0-	-801	-0-	296	9 1990	3 Y	342	338 0	19
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	223	1 376	9 Y	NO RPT		19

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

12	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	104	1 4635	3 Y	653	653 0	16
01	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	280	4 4655	3 Y	693	693 0	16
02	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	69	1 5034	3 Y	672	666 0	22
03	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	236	4 739	9 Y	758	760 0	20
*04	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	78	1 9304	3 Y	646	634 0	32
05	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-	155	4 7742	3 Y	646	634 0	32

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

12	6851 X	6126	-0-	-725	-0-	39	1 5565	3 Y	471	470 0	31
01	7037 X	5464	-0-	-1573	-0-	4	4 518	9 Y	418	416 0	33
02	6356 X	3652	-0-	-2704	-0-	36	1 4966	3 Y	170	154 0	49
03	6324 X	5820	-0-	-504	-0-	2	4 460	9 Y	294	321 0	22
04	5970 X	5635	-0-	-335	-0-	40	1 3364	3 Y	424	416 0	30
05	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-	61	4 187	9 Y	NO RPT		30

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	33	1 4604	3 Y	436	436 0	7
01	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	3	4 480	9 Y	405	402 0	10
02	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	35	1 4754	3 Y	234	209 0	35
03	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	2	4 446	9 Y	261	283 0	13
*04	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	53	1 4315	3 Y	338	332 0	19
05	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-	77	4 257	9 Y	NO RPT		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 275792		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8769 - 12978			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	8835 X	8629	-0-	-206	-0-	46	1 7882	3 3	Y	635	629	0	46
						2	4 699	9 9					
01	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	47	1 7564	3 3	Y	610	612	0	44
						2	4 671	9 9					
02	7448 X	3779	-0-	-3669	-0-	22	1 3412	3 3	Y	309	313	0	40
						5	4 340	9 9					
03	8246 X	4683	-0-	-3563	-0-	17	1 4247	3 3	Y	350	359	0	31
						34	4 385	9 9					
04	7980 X	6800	-0-	-1180	-0-	32	1 6217	3 3	Y	497	497	0	31
						4	4 547	9 9					
05	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-				Y	NO RPT			31

BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 275797		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 8088		PERF. 8726 - 12909			
12	5921 X	5672	-0-	-249	-0-	30	1 5221	3 3	Y	382	380	0	24
						1	4 420	9 9					
01	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	31	1 5147	3 3	Y	381	382	0	23
						2	4 419	9 9					
02	5012 X	3631	-0-	-1381	-0-	22	1 3381	3 3	Y	203	204	0	22
						5	4 223	9 9					
03	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	29	1 7100	3 3	Y	326	324	0	24
						56	4 359	9 9					
*04	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	30	1 5991	3 3	Y	382	386	0	20
						4	4 420	9 9					
05	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-				Y	NO RPT			20

BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 275801		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 9157 - 13613			
12	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	36	1 6246	3 3	Y	612	609	0	46
						2	4 673	9 9					
01	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	37	1 6052	3 3	Y	610	612	0	44
						2	4 671	9 9					
02	6048 X	5208	-0-	-840	-0-	31	1 4749	3 3	Y	383	378	0	49
						7	4 421	9 9					
03	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	28	1 6687	3 3	Y	411	423	0	37
						52	4 452	9 9					
04	6480 X	6256	-0-	-224	-0-	29	1 5664	3 3	Y	508	512	0	33
						4	4 559	9 9					
05	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-				Y	NO RPT			33

MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 275802		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 6723		PERF. 7068 - 11982			
12	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	61	1 2134	3 3	Y	459	459	0	31
						505	9 9						
01	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	30	1 2455	3 3	Y	528	527	0	32
						581	9 9						
02	2632 X	617	-0-	-2015	-0-	1	3 616	9 9	Y	560	546	0	46
03	2914 X	1453	-0-	-1461	-0-	19	1 974	3 3	Y	418	439	0	25
						460	9 9						
*04	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	346	1 3082	3 3	Y	361	359	0	27
						397	9 9						
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC													//CONT.// 797102									
MAUND RANCH 26 UNIT													WELL #: 8H		RRCID -> 275803		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 6714		PERF. 7171 - 12101	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	88	1	417	9	3086	3	Y	379	381	0	30						
01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	41	1	406	9	3322	3	Y	369	369	0	30						
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-	29	1	443	9	1468	3	Y	330	323	0	37						
03	3503 X	1940	-0-	-1563	-0-	247	1	363	9	2205	3	Y	403	417	0	23						
04	3390 X	2815	-0-	-575	-0-	247	1	363	9				330	329	0	24						
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-							Y	NO RPT			24						
MAUND RANCH 26 UNIT													WELL #: 9H		RRCID -> 275806		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 6748		PERF. 7270 - 12192	
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	128	1	686	9	4492	3	Y	624	625	0	43						
01	5363 X	5101	-0-	-262	-0-	54	1	641	9	4406	3	Y	583	584	0	42						
02	4844 X	-0-	-0-	-4844	-0-	91	1	664	9			Y	302	300	0	44						
03	5363 X	5303	-0-	-60	-0-	440	1	564	9	4548	3	Y	604	614	0	34						
04	5190 X	4928	-0-	-262	-0-	440	1	564	9	3924	3	Y	513	511	0	36						
05	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-							Y	NO RPT			36						
MAUND RANCH 26 UNIT													WELL #: 10H		RRCID -> 275807		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 7532 - 12362	
12	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	171	1	704	9	5967	3	Y	640	643	0	48						
01	7223 X	6364	-0-	-859	-0-	69	1	697	9	5598	3	Y	634	634	0	48						
02	6524 X	-0-	-0-	-6524	-0-	101	1	707	9			Y	421	415	0	54						
03	7223 X	5891	-0-	-1332	-0-	646	1	690	9	5083	3	Y	643	661	0	36						
*04	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	646	1	690	9	5766	3	Y	627	622	0	41						
05	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-							Y	NO RPT			41						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 58H		RRCID -> 275815		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 8927 - 16668	
12	5611 X	4117	-0-	-1494	-0-	57	1	1	4	2774	3	Y	1168	1163	0	20						
01	5208 X	3714	-0-	-1494	-0-	131	1	1203	9	2380	3	Y	1094	1105	0	9						
02	4704 X	3188	-0-	-1516	-0-	133	1	18	4	2121	3	Y	833	830	0	12						
03	5208 X	4326	-0-	-882	-0-	178	1	1	4	2898	3	Y	1135	1135	0	12						
*04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	209	1	1133	9	3279	3	Y	1030	1029	0	13						
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-							Y	NO RPT			13						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		6293 X	6209	-0-	-84	-0-	93 1	4546 3	Y	1425	1413 0		26
							2 4	1568 9					
01		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	237 1	4313 3	Y	1208	1223 0		11
							1329 9						
02		4536 X	4304	-0-	-232	-0-	191 1	3025 3	Y	966	962 0		15
							25 4	1063 9					
03		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	244 1	3965 3	Y	1192	1193 0		14
							1 4	1311 9					
04		4860 X	4355	-0-	-505	-0-	204 1	3208 3	Y	857	859 0		12
							943 9						
05		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190													
12		7688 X	7069	-0-	-619	-0-	1221 1	5218 3	Y	573	570 0		26
							630 9						
01		8277 X	7342	-0-	-935	-0-	882 1	5825 3	Y	577	573 0		30
							635 9						
02		7532 X	3820	-0-	-3712	-0-	285 1	3207 3	Y	297	308 0		19
							1 4	327 9					
03		8339 X	5566	-0-	-2773	-0-	387 1	4709 3	Y	426	432 0		13
							1 4	469 9					
04		7110 X	4771	-0-	-2339	-0-	237 1	4096 3	Y	397	396 0		14
							1 4	437 9					
05		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165													
12		9269 X	5420	-0-	-3849	-0-	900 1	3847 3	Y	612	614 0		25
							673 9						
01		9238 X	5010	-0-	-4228	-0-	566 1	3736 3	Y	644	639 0		30
							708 9						
02		8624 X	4136	-0-	-4488	-0-	290 1	3263 3	Y	529	531 0		28
							1 4	582 9					
03		9548 X	4951	-0-	-4597	-0-	325 1	3938 3	Y	625	636 0		17
							688 9						
04		9240 X	4833	-0-	-4407	-0-	229 1	3954 3	Y	590	588 0		19
							1 4	649 9					
05		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT			19

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952													
12		5394 X	4750	-0-	-644	-0-	36 1	4504 3	Y	191	177 0		43
							210 9						
01		4960 X	4405	-0-	-555	-0-	34 1	4188 3	Y	166	162 0		47
							183 9						
02		4480 X	4202	-0-	-278	-0-	47 1	4019 3	Y	123	121 0		49
							1 4	135 9					
03		4867 X	4161	-0-	-706	-0-	36 1	3953 3	Y	155	161 0		43
							1 4	171 9					
04		4590 X	484	-0-	-4106	-0-	4 1	461 3	Y	17	30 0		30
							19 9						
05		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 36H		RRCID -> 275841		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931					
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			
12	5053 X	3976	-0-	-1077	-0-	30	1	3717	3	Y	208	190	0	45
01	4774 X	4152	-0-	-622	-0-	229	9	3912	3	Y	189	184	0	50
02	3976 X	2115	-0-	-1861	-0-	208	9	2005	3	Y	78	86	0	42
03	4185 X	3574	-0-	-611	-0-	24	1	3346	3	Y	178	176	0	44
*04	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	86	9	196	9					
05	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	31	1	3872	3	Y	173	157	0	60
						1	4	190	9					
						3	4			Y	NO RPT			60
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 37H		RRCID -> 275842		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979					
12	5828 X	41	-0-	-5787	-0-	39	3	2	9	Y	2	9	0	25
01	5456 X	3388	-0-	-2068	-0-	26	1	3230	3	Y	120	105	0	40
02	4928 X	2719	-0-	-2209	-0-	132	9	2594	3	Y	85	83	0	42
03	5363 X	4729	-0-	-634	-0-	31	1	4489	3	Y	179	177	0	44
*04	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	94	9	197	9					
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	42	1	3416	3	Y	130	123	0	51
						1	4	143	9					
						2	4			Y	NO RPT			51
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 38H		RRCID -> 275843		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258					
12	6386 X	6174	-0-	-212	-0-	46	1	5805	3	Y	293	270	0	67
01	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	1	4	322	9					
02	5796 X	3112	-0-	-2684	-0-	52	1	6386	3	Y	283	273	0	77
03	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	311	9	2955	3	Y	111	123	0	65
04	6510 X	5852	-0-	-658	-0-	35	1	7121	3	Y	356	342	0	79
05	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-	122	9	392	9					
						66	1	5565	3	Y	217	210	0	86
						2	4	239	9					
						4	4			Y	NO RPT			86
STUMBERG RANCH		WELL #: 49H		RRCID -> 275844		COMPL. DATE 10/14/2014			TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179					
12	3844 X	3205	-0-	-639	-0-	311	1	2573	3	Y	292	296	0	23
01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	321	9	3116	3	Y	319	318	0	24
02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	533	1	351	9					
03	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	274	1	2482	3	Y	303	302	0	25
04	3870 X	2906	-0-	-964	-0-	4	4	333	9					
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	292	1	2513	3	Y	341	339	0	27
						375	9	310	9					
						272	1	2320	3	Y	282	284	0	25
						4	4			Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
FOGMT			WELL #: 19SP		RRCID -> 275845	COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6270	PERF. 7058	- 11898			
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
12		3410 X	2745	-0-	-665	-0-	47 1	2417 3	Y	255	243 0		29
							281 9						
01		3379 X	1907	-0-	-1472	-0-	40 1	1637 3	Y	209	222 0		16
							230 9						
02		3052 X	2598	-0-	-454	-0-	53 1	2233 3	Y	239	231 0		24
							49 4	263 9					
03		3348 X	2868	-0-	-480	-0-	79 1	2487 3	Y	273	274 0		23
							2 4	300 9					
*04		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	94 1	3104 3	Y	305	304 0		24
							336 9						
05		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 53H		RRCID -> 275877	COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 8164	PERF. 8764	- 16367			
12		6386 X	5780	-0-	-606	-0-	87 1	4236 3	Y	1323	1316 0		25
							2 4	1455 9					
01		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	250 1	4544 3	Y	1339	1351 0		13
							1473 9						
02		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	177 1	2816 3	Y	924	922 0		15
							24 4	1016 9					
03		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	198 1	3223 3	Y	1019	1022 0		12
							1 4	1121 9					
*04		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	206 1	3227 3	Y	1269	1263 0		18
							1396 9						
05		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT			18

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 34H		RRCID -> 275892	COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 8340	PERF. 9468	- 15171			
12		5518 X	4751	-0-	-767	-0-	37 1	4558 3	Y	142	130 0		33
							156 9						
01		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	36 1	4462 3	Y	130	126 0		37
							143 9						
02		3920 X	3496	-0-	-424	-0-	40 1	3354 3	Y	93	92 0		38
							102 9						
03		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	41 1	4378 3	Y	142	144 0		36
							1 4	156 9					
04		4590 X	3914	-0-	-676	-0-	31 1	3774 3	Y	97	93 0		40
							2 4	107 9					
05		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			40

FOGMT			WELL #: 20SP		RRCID -> 275893	COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6260	PERF. 6814	- 12486			
12		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	74 1	3811 3	Y	421	399 0		46
							463 9						
01		3100 N	4064	-0-	964	964	88 1	3679 3	Y	269	295 0		20
							1 4	296 9					
02		2800 N	3550	-0-	750	1714	76 1	3171 3	Y	212	212 0		20
							70 4	233 9					
03		4746 X	3032	-0-	-1714	-0-	87 1	2714 3	Y	208	212 0		16
							2 4	229 9					
04		2880 X	1590	-0-	-1290	-0-	42 1	1383 3	Y	150	156 0		10
							165 9						
05		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4867 X	4024	-0-	-843	-0-	625 1 728 9	2671 3	Y	662 654 0	28
01	4867 X	4699	-0-	-168	-0-	504 1 870 9	3325 3	Y	791 780 0	39
02	4144 X	3010	-0-	-1134	-0-	203 1 1 4	2286 3	Y	473 485 0	27
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	300 1 812 9	3636 3	Y	738 744 0	21
*04	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	210 1 1 4	3634 3	Y	731 727 0	25
05	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT	25

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

12	5766 X	4257	-0-	-1509	-0-	702 1 558 9	2997 3	Y	507 508 0	24
01	5766 X	5204	-0-	-562	-0-	595 1 682 9	3927 3	Y	620 612 0	32
02	5096 X	3800	-0-	-1296	-0-	269 1 1 4	3028 3	Y	456 461 0	27
03	5642 X	5376	-0-	-266	-0-	356 1 1 4	4329 3	Y	627 635 0	19
04	5250 X	4837	-0-	-413	-0-	234 1 1 4	4039 3	Y	512 512 0	19
05	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT	19

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

12	4030 X	3740	-0-	-290	-0-	630 1 418 9	2692 3	Y	380 371 0	15
01	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	439 1 446 9	2900 3	Y	405 401 0	19
02	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	115 1 1 4	1293 3	Y	171 181 0	9
03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	233 1 381 9	2830 3	Y	346 347 0	8
*04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	176 1 1 4	3045 3	Y	357 355 0	10
05	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT	10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

12	5983 X	4988	-0-	-995	-0-	122 1 1245 9	3621 3	Y	1132 1133 0	13
01	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	98 1 8 4	3287 3	Y	1147 1144 0	16
02	4144 X	2835	-0-	-1309	-0-	92 1 1 4	1985 3	Y	688 686 0	18
03	4619 X	4249	-0-	-370	-0-	169 1 2 4	2927 3	Y	1046 1047 0	17
04	4470 X	4223	-0-	-247	-0-	228 1 2 4	3219 3	Y	704 709 0	12
05	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 275979		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 8369 - 13241			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12		7130 X	4965	-0-	-2165	-0-	790	1	3374	3	Y	728	732 0	35
							801	9						
01		6882 X	6801	-0-	-81	-0-	757	1	4997	3	Y	952	937 0	50
							1047	9						
02		6216 X	3596	-0-	-2620	-0-	243	1	2737	3	Y	559	573 0	36
							1	4	615	9				
03		6882 X	5518	-0-	-1364	-0-	349	1	4232	3	Y	852	860 0	28
							937	9						
04		6570 X	5022	-0-	-1548	-0-	223	1	3848	3	Y	864	860 0	32
							1	4	950	9				
05		6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT		32

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 59H		RRCID -> 276024		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 8736 - 16043			
12		5580 X	4969	-0-	-611	-0-	77	1	3719	3	Y	1065	1062 0	24
							1	4	1172	9				
01		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	249	1	4522	3	Y	1293	1300 0	17
							1422	9						
02		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	231	1	3676	3	Y	1136	1129 0	24
							31	4	1250	9				
03		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	278	1	4512	3	Y	1176	1181 0	19
							1	4	1294	9				
*04		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	240	1	3767	3	Y	972	973 0	18
							1069	9						
05		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT		18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 73H		RRCID -> 276037		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 8923 - 18129			
12		8029 X	7097	-0-	-932	-0-	105	1	5113	3	Y	1706	1695 0	35
							2	4	1877	9				
01		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	258	1	4695	3	Y	1541	1557 0	19
							1695	9						
02		7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	342	1	5438	3	Y	1869	1852 0	36
							46	4	2056	9				
03		7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	333	1	5411	3	Y	1845	1854 0	27
							1	4	2030	9				
*04		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	276	1	4334	3	Y	1597	1597 0	27
							1757	9						
05		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT		27

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 21H		RRCID -> 276099		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 8790 - 16297			
12		6820 X	6262	-0-	-558	-0-	41	1	6020	3	Y	181	178 0	19
							2	4	199	9				
01		6200 X	6080	-0-	-120	-0-	44	1	5843	3	Y	174	177 0	16
							2	4	191	9				
02		5600 X	4112	-0-	-1488	-0-	35	1	3956	3	Y	95	88 0	23
							16	4	105	9				
03		6200 X	2808	-0-	-3392	-0-	19	1	2711	3	Y	70	80 0	13
							1	4	77	9				
04		6000 X	1680	-0-	-4320	-0-	11	1	1622	3	Y	43	47 0	9
							47	9						
05		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 19H		RRCID -> 276101			COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301		
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
12	8525 X	8510	-0-	-15	-0-	56 1	8236 3	215 9	Y	195	192 0		14
						3 4	215 9						
01	9145 X	7765	-0-	-1380	-0-	56 1	7501 3	205 9	Y	186	189 0		11
						3 4	205 9						
02	8260 X	6974	-0-	-1286	-0-	60 1	6753 3	134 9	Y	122	110 0		23
						27 4	134 9						
03	9145 X	8210	-0-	-935	-0-	56 1	7983 3	168 9	Y	153	158 0		18
						3 4	168 9						
04	8430 X	7463	-0-	-967	-0-	46 1	7252 3	162 9	Y	147	146 0		19
						3 4	162 9						
05	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-				Y	NO RPT			19

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 20H		RRCID -> 276102			COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195		
12	5239 X	4891	-0-	-348	-0-	33 1	4675 3	182 9	Y	165	163 0		15
						1 4	182 9						
01	5177 X	4734	-0-	-443	-0-	35 1	4518 3	180 9	Y	164	167 0		12
						1 4	180 9						
02	4676 X	3970	-0-	-706	-0-	33 1	3796 3	125 9	Y	114	102 0		24
						16 4	125 9						
03	5115 X	4880	-0-	-235	-0-	33 1	4681 3	165 9	Y	150	154 0		20
						1 4	165 9						
04	4740 X	4510	-0-	-230	-0-	28 1	4318 3	163 9	Y	148	146 0		22
						1 4	163 9						
05	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-				Y	NO RPT			22

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 22H		RRCID -> 276106			COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379		
12	5053 X	4109	-0-	-944	-0-	27 1	3952 3	129 9	Y	117	116 0		7
						1 4	129 9						
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	31 1	3978 3	147 9	Y	134	135 0		6
						1 4	147 9						
02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	31 1	3480 3	105 9	Y	95	85 0		16
						14 4	105 9						
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	29 1	4053 3	128 9	Y	116	120 0		12
						1 4	128 9						
*04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	26 1	3931 3	122 9	Y	111	111 0		12
						1 4	122 9						
05	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				Y	NO RPT			12

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 276120			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505		
12	7099 X	6580	-0-	-519	-0-	35 1	5944 3	600 9	Y	545	545 0		44
						1 4	600 9						
01	6727 X	6661	-0-	-66	-0-	37 1	6016 3	606 9	Y	551	551 0		44
						2 4	606 9						
02	6076 X	5596	-0-	-480	-0-	34 1	5134 3	421 9	Y	383	375 0		52
						7 4	421 9						
03	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	27 1	6561 3	413 9	Y	375	389 0		38
						52 4	413 9						
*04	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	31 1	6150 3	557 9	Y	506	509 0		35
						4 4	557 9						
05	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-				Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		6634 X	5819	-0-	-815	-0-	39 1	5614 3	Y	150	149 0		14
							1 4	165 9					
01		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	43 1	5677 3	Y	105	110 0		9
							2 4	116 9					
02		5040 X	4102	-0-	-938	-0-	35 1	3987 3	Y	58	54 0		13
							16 4	64 9					
03		5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	41 1	5760 3	Y	96	95 0		14
							1 4	106 9					
*04		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	34 1	5310 3	Y	135	129 0		20
							2 4	149 9					
05		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			20

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473													
12		8680 X	8656	-0-	-24	-0-	45 1	7802 3	Y	734	731 0		52
							2 4	807 9					
01		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	47 1	7536 3	Y	824	819 0		57
							2 4	906 9					
02		7308 X	5653	-0-	-1655	-0-	34 1	5097 3	Y	468	467 0		58
							7 4	515 9					
03		8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	33 1	7997 3	Y	561	571 0		48
							63 4	617 9					
*04		8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	39 1	7705 3	Y	717	721 0		44
							5 4	789 9					
05		8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			Y	NO RPT			44

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174													
12		16062 X	16062	-0-	-0-	-0-	101 1	14204 3	Y	1588	1585 0		92
							10 4	1747 9					
01		15469 X	15099	-0-	-370	-0-	98 1	13347 3	Y	1499	1490 0		101
							5 4	1649 9					
02		13972 X	11878	-0-	-2094	-0-	127 1	10452 3	Y	1010	898 0		213
							188 4	1111 9					
03		15469 X	14904	-0-	-565	-0-	168 1	13337 3	Y	1265	1390 0		88
							7 4	1392 9					
*04		15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	286 1	13572 3	Y	1542	1518 0		112
							1 4	1696 9					
05		15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-			Y	NO RPT			112

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019													
12		14012 X	13416	-0-	-596	-0-	86 1	12081 3	Y	1128	1127 0		73
							8 4	1241 9					
01		13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	89 1	12107 3	Y	1136	1129 0		80
							4 4	1250 9					
02		11984 X	9469	-0-	-2515	-0-	102 1	8450 3	Y	695	620 0		155
							152 4	765 9					
03		14909 X	14909	-0-	-0-	-0-	171 1	13525 3	Y	1096	1181 0		70
							7 4	1206 9					
*04		13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	247 1	11729 3	Y	1099	1083 0		86
							1 4	1209 9					
05		13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-			Y	NO RPT			86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #:		10H	RRCID -> 276239			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH	8090 PERF. 8395 - 13167		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

12		8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	47	1	8038	3	Y	593	590	0	42
							2	4	652	9					
01		8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	47	1	7764	3	Y	574	576	0	40
							3	4	631	9					
02		7028 X	4993	-0-	-2035	-0-	31	1	4637	3	Y	290	294	0	36
							6	4	319	9					
03		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	34	1	8345	3	Y	399	402	0	33
							66	4	439	9					
*04		7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	36	1	7185	3	Y	489	493	0	29
							5	4	538	9					
05		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT			29

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #:		9H	RRCID -> 276240			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH	8078 PERF. 8497 - 13237		

12		8556 X	8059	-0-	-497	-0-	43	1	7430	3	Y	531	528	0	39
							2	4	584	9					
01		7843 X	7814	-0-	-29	-0-	44	1	7187	3	Y	528	530	0	37
							2	4	581	9					
02		7084 X	4964	-0-	-2120	-0-	31	1	4589	3	Y	307	307	0	37
							6	4	338	9					
03		9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	36	1	8782	3	Y	457	457	0	37
							69	4	503	9					
04		7590 X	6929	-0-	-661	-0-	33	1	6393	3	Y	454	464	0	27
							4	4	499	9					
05		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT			27

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #:		11H	RRCID -> 276241			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH	8103 PERF. 8320 - 13278		

12		7037 X	6767	-0-	-270	-0-	35	1	6192	3	Y	489	486	0	36
							2	4	538	9					
01		7130 X	6675	-0-	-455	-0-	37	1	6100	3	Y	487	488	0	35
							2	4	536	9					
02		6440 X	3983	-0-	-2457	-0-	24	1	3699	3	Y	232	237	0	30
							5	4	255	9					
03		7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	29	1	7097	3	Y	339	340	0	29
							56	4	373	9					
04		6540 X	6356	-0-	-184	-0-	30	1	5857	3	Y	423	426	0	26
							4	4	465	9					
05		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT			26

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A			WELL #:		1H	RRCID -> 276244			COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH	7922 PERF. 8564 - 14721		

12		15624 X	14330	-0-	-1294	-0-	91	1	13093	3	Y	1042	1052	0	126
							1146	9							
01		14353 X	13726	-0-	-627	-0-	87	1	12546	3	Y	994	1003	0	117
							1093	9							
02		12964 X	10532	-0-	-2432	-0-	117	1	9780	3	Y	577	620	0	74
							635	9							
03		15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	88	1	14493	3	Y	940	937	0	77
							1034	9							
*04		14459 X	14459	-0-	-0-	-0-	84	1	13339	3	Y	942	905	0	114
							1036	9							
05		14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT			114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	276289	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8488 - 14634		
M O	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	

12	10075 X	9384	-0-	-691	-0-	59	1	8595	3	Y	664	669	0	81
						730	9							
01	10075 X	9712	-0-	-363	-0-	62	1	8911	3	Y	672	676	0	77
						739	9							
02	8820 X	8774	-0-	-46	-0-	98	1	8184	3	Y	447	469	0	55
						492	9							
03	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	56	1	9195	3	Y	543	549	0	49
						597	9							
04	9390 X	8847	-0-	-543	-0-	52	1	8266	3	Y	481	465	0	65
						529	9							
05	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT			65

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	276291	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8463 - 14579		

12	10199 X	9659	-0-	-540	-0-	61	1	8822	3	Y	705	710	0	88
						776	9							
01	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	60	1	8658	3	Y	634	643	0	79
						697	9							
02	8288 X	6297	-0-	-1991	-0-	70	1	5868	3	Y	326	358	0	47
						359	9							
03	9176 X	6644	-0-	-2532	-0-	38	1	6182	3	Y	385	391	0	41
						424	9							
*04	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	56	1	8983	3	Y	590	558	0	73
						649	9							
05	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT			73

BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	276299	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	9051 - 13343		

12	7378 X	7280	-0-	-98	-0-	37	1	6496	3	Y	677	673	0	51
						2	4	745	9					
01	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	39	1	6434	3	Y	665	667	0	49
						2	4	732	9					
02	6412 X	4476	-0-	-1936	-0-	26	1	4059	3	Y	350	353	0	46
						6	4	385	9					
03	7099 X	4427	-0-	-2672	-0-	17	1	4079	3	Y	272	291	0	27
						32	4	299	9					
04	6870 X	6597	-0-	-273	-0-	30	1	5972	3	Y	537	529	0	35
						4	4	591	9					
05	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT			35

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	276398	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8534 - 14567		

12	10137 X	9575	-0-	-562	-0-	60	1	8677	3	Y	762	768	0	90
						838	9							
01	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	59	1	8421	3	Y	731	737	0	84
						804	9							
02	8176 X	6746	-0-	-1430	-0-	75	1	6238	3	Y	394	426	0	52
						433	9							
03	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	53	1	8691	3	Y	579	579	0	52
						637	9							
*04	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	51	1	8215	3	Y	685	653	0	84
						754	9							
05	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT			84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	9424 X	9373	-0-	-51	-0-	40 1 629 9	8704 3	Y	572	571 0	27
01	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	39 1 642 9	8543 3	Y	584	583 0	28
02	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	7866 3	Y	475	470 0	33
03	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	44 1 2 4	9247 3	Y	616	633 0	16
*04	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	8544 3	Y	546	538 0	24
05	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			Y	NO RPT		24

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

12	14849 X	14480	-0-	-369	-0-	61 1 1 4	13297 3	Y	1019	1017 0	58
01	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	59 1 1 4	13087 3	Y	944	944 0	58
02	11816 X	11387	-0-	-429	-0-	50 1 1 4	10537 3	Y	726	720 0	64
03	15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	67 1 3 4	14233 3	Y	1082	1110 0	36
*04	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	54 1 1 4	13337 3	Y	1001	987 0	50
05	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-			Y	NO RPT		50

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

12	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	50 1 780 9	10853 3	Y	709	710 0	38
01	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	51 1 847 9	11120 3	Y	770	769 0	39
02	10276 X	10005	-0-	-271	-0-	44 1 1 4	9319 3	Y	583	579 0	43
03	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	52 1 2 4	10838 3	Y	748	771 0	20
*04	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	10483 3	Y	735	724 0	31
05	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-			Y	NO RPT		31

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

12	11687 X	11540	-0-	-147	-0-	49 1 829 9	10662 3	Y	754	754 0	43
01	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	48 1 846 9	10419 3	Y	769	769 0	43
02	9688 X	8298	-0-	-1390	-0-	37 1 542 9	7719 3	Y	493	491 0	45
03	11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	50 1 2 4	10507 3	Y	742	763 0	24
*04	11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	10517 3	Y	730	718 0	36
05	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			Y	NO RPT		36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423													
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
12		9641 X	8723	-0-	-918	-0-	38 1	8189 3	Y	451	451 0		31
							496 9						
01		8835 X	8728	-0-	-107	-0-	38 1	8144 3	Y	496	496 0		31
							546 9						
02		7980 X	6791	-0-	-1189	-0-	31 1	6412 3	Y	316	314 0		33
							348 9						
03		8835 X	8601	-0-	-234	-0-	39 1	8095 3	Y	424	438 0		19
							1 4	466 9					
04		8550 X	8205	-0-	-345	-0-	31 1	7713 3	Y	418	412 0		25
							1 4	460 9					
05		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056													
12		12617 X	11955	-0-	-662	-0-	51 1	11014 3	Y	809	808 0		45
							890 9						
01		12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	51 1	11065 3	Y	869	868 0		46
							956 9						
02		9772 X	9460	-0-	-312	-0-	41 1	8781 3	Y	579	576 0		49
							1 4	637 9					
03		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	54 1	11359 3	Y	820	844 0		25
							2 4	902 9					
*04		11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	44 1	10859 3	Y	786	774 0		37
							1 4	865 9					
05		10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-			Y	NO RPT			37

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238													
12		10354 X	9444	-0-	-910	-0-	51 1	8706 3	Y	623	619 0		45
							2 4	685 9					
01		9579 X	8612	-0-	-967	-0-	48 1	7949 3	Y	556	562 0		39
							3 4	612 9					
02		8652 X	5803	-0-	-2849	-0-	35 1	5405 3	Y	323	322 0		40
							8 4	355 9					
03		9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	38 1	9368 3	Y	429	433 0		36
							74 4	472 9					
*04		9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	46 1	8946 3	Y	551	554 0		33
							6 4	606 9					
05		9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-			Y	NO RPT			33

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292													
12		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	42 1	2168 3	Y	264	252 0		35
							290 9						
01		3193 X	3110	-0-	-83	-0-	65 1	2728 3	Y	287	295 0		27
							1 4	316 9					
02		2632 X	2136	-0-	-496	-0-	43 1	1823 3	Y	208	209 0		26
							41 4	229 9					
03		2170 X	1994	-0-	-176	-0-	56 1	1735 3	Y	184	190 0		20
							1 4	202 9					
04		3000 X	1386	-0-	-1614	-0-	36 1	1194 3	Y	142	147 0		15
							156 9						
05		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			15

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	2015 X	121	-0-	-1894	-0-	4 1 30 9	87 3	Y	27	29 0	15
01	3441 X	2088	-0-	-1353	-0-	103 1 240 9	1745 3	Y	218	217 0	16
02	3108 X	2184	-0-	-924	-0-	98 1 8 4	1873 3	Y	186	187 0	15
03	3441 X	2670	-0-	-771	-0-	86 1 37 4	2249 3	Y	271	271 0	15
*04	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	149 1 7 4	3528 3	Y	940	916 0	39
05	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT		39

 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

12	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	100 1 2 4	4874 3	Y	1400	1393 0	28
01	5704 X	5503	-0-	-201	-0-	220 1 1286 9	3997 3	Y	1169	1184 0	13
02	5152 X	2943	-0-	-2209	-0-	129 1 17 4	2053 3	Y	676	676 0	13
03	5704 X	5302	-0-	-402	-0-	229 1 1 4	3731 3	Y	1219	1215 0	17
04	5520 X	4404	-0-	-1116	-0-	195 1 1154 9	3055 3	Y	1049	1049 0	17
05	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT		17

 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

12	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	80 1 2 4	3934 3	Y	1003	995 0	21
01	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	204 1 1003 9	3711 3	Y	912	922 0	11
02	4396 X	3294	-0-	-1102	-0-	146 1 20 4	2328 3	Y	727	723 0	15
03	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	219 1 1 4	3558 3	Y	1094	1093 0	16
04	4710 X	4550	-0-	-160	-0-	208 1 1085 9	3257 3	Y	986	985 0	17
05	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT		17

 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

12	5921 X	5175	-0-	-746	-0-	77 1 2 4	3769 3	Y	1206	1200 0	24
01	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	201 1 1224 9	3664 3	Y	1113	1125 0	12
02	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	209 1 28 4	3320 3	Y	958	952 0	18
03	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	233 1 1 4	3781 3	Y	1192	1193 0	17
*04	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	223 1 1231 9	3504 3	Y	1119	1118 0	18
05	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT		18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

12	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	303	1	6167	3	Y	803	805	0	14
						883	9							
01	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	366	1	6182	3	Y	800	799	0	15
						880	9							
02	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	299	1	5710	3	Y	492	492	0	15
						25	4	541	9					
03	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	301	1	7778	3	Y	567	568	0	14
						126	4	624	9					
*04	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	206	1	4898	3	Y	335	331	0	18
						10	4	369	9					
05	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT			18

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902														
12	6820 X	6573	-0-	-247	-0-	35	1	5968	3	Y	517	511	0	36
						1	4	569	9					
01	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	36	1	5902	3	Y	516	517	0	35
						2	4	568	9					
02	5628 X	4601	-0-	-1027	-0-	28	1	4228	3	Y	308	307	0	36
						6	4	339	9					
03	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	26	1	6362	3	Y	353	361	0	28
						50	4	388	9					
*04	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	29	1	5663	3	Y	395	402	0	21
						4	4	435	9					
05	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			21

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226														
12	7471 X	7078	-0-	-393	-0-	45	1	6284	3	Y	677	675	0	41
						4	4	745	9					
01	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	47	1	6367	3	Y	693	689	0	45
						2	4	762	9					
02	5264 X	4041	-0-	-1223	-0-	43	1	3581	3	Y	320	288	0	77
						65	4	352	9					
03	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	78	1	6195	3	Y	548	591	0	34
						3	4	603	9					
*04	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	129	1	6170	3	Y	658	648	0	44
						1	4	724	9					
05	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT			44

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913														
12	6820 X	6554	-0-	-266	-0-	34	1	5946	3	Y	520	519	0	36
						2	4	572	9					
01	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	36	1	5833	3	Y	536	536	0	36
						2	4	590	9					
02	5628 X	4564	-0-	-1064	-0-	27	1	4188	3	Y	312	311	0	37
						6	4	343	9					
03	6231 X	4413	-0-	-1818	-0-	17	1	4108	3	Y	233	251	0	19
						32	4	256	9					
04	6030 X	3959	-0-	-2071	-0-	18	1	3620	3	Y	289	292	0	16
						3	4	318	9					
05	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014													TOTAL DEPTH	8151	PERF. 8694 - 14866
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		
12	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	77 1	3797 3	2 4	1165 9	Y	1059	1052 0	26		
01	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	213 1	3873 3	1098 9		Y	998	1008 0	16		
02	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	213 1	3393 3	29 4	942 9	Y	856	851 0	21		
03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	183 1	2978 3	1 4	1088 9	Y	989	992 0	18		
*04	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	215 1	3381 3	917 9		Y	834	834 0	18		
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT		18		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014													TOTAL DEPTH	8141	PERF. 8767 - 15057
12	3844 X	2707	-0-	-1137	-0-	42 1	2079 3	1 4	585 9	Y	532	529 0	11		
01	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	112 1	2042 3	540 9		Y	491	497 0	5		
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	101 1	1619 3	14 4	484 9	Y	440	437 0	8		
03	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	148 1	2411 3	1 4	652 9	Y	593	594 0	7		
*04	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	156 1	2453 3	644 9		Y	585	584 0	8		
05	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT		8		

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015													TOTAL DEPTH	6367	PERF. 6916 - 11737
12	4402 X	2702	-0-	-1700	-0-	349 1	2122 3	4 4	227 9	Y	206	208 0	6		
01	4402 X	4363	-0-	-39	-0-	787 1	3198 3	11 4	367 9	Y	334	332 0	8		
02	3136 X	1465	-0-	-1671	-0-	104 1	1229 3	21 4	111 9	Y	101	106 0	3		
03	3069 X	2659	-0-	-410	-0-	209 1	2212 3	83 4	155 9	Y	141	139 0	5		
04	4230 X	2706	-0-	-1524	-0-	134 1	2307 3	41 4	224 9	Y	204	201 0	8		
05	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT		8		

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015													TOTAL DEPTH	6373	PERF. 7249 - 12146
12	3534 X	3381	-0-	-153	-0-	430 1	2620 3	5 4	326 9	Y	296	300 0	9		
01	4216 X	2390	-0-	-1826	-0-	404 1	1640 3	6 4	340 9	Y	309	310 0	8		
02	3808 X	1093	-0-	-2715	-0-	74 1	865 3	14 4	140 9	Y	127	131 0	4		
03	3875 X	1277	-0-	-2598	-0-	95 1	1003 3	37 4	142 9	Y	129	129 0	4		
04	3750 X	1928	-0-	-1822	-0-	94 1	1604 3	28 4	202 9	Y	184	182 0	6		
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT		6		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 83H		RRCID -> 276708		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7939 - 13023					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7409 X	6358	-0-	-1051	-0-	365 1	5222 3	771 9		Y	701	696 0			64
01	6665 X	5359	-0-	-1306	-0-	304 1	4226 3	829 9		Y	754	751 0			67
02	5964 X	2685	-0-	-3279	-0-	106 1	2081 3	78 4		Y	382	385 0			64
03	6634 X	5197	-0-	-1437	-0-	323 1	4081 3	8 4		Y	714	728 0			50
04	6420 X	5905	-0-	-515	-0-	354 1	4624 3	927 9		Y	843	838 0			55
05	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT				55
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 63H		RRCID -> 276753		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7845 - 13834					
12	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	372 1	7577 3	893 9		Y	812	815 0			20
01	11036 X	9768	-0-	-1268	-0-	495 1	8374 3	899 9		Y	817	816 0			21
02	9968 X	8046	-0-	-1922	-0-	350 1	6692 3	29 4		Y	886	882 0			25
03	10478 X	7721	-0-	-2757	-0-	253 1	6547 3	106 4		Y	741	747 0			19
04	9450 X	7964	-0-	-1486	-0-	287 1	6825 3	14 4		Y	762	748 0			33
05	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT				33
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 91H		RRCID -> 276777		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7154		PERF. 8181 - 14666					
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	2 9		Y	2	3 0			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	24 9		Y	22	22 0			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 3	2 1		Y	-0-				-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1	120 3	7 9		Y	6	6 0			-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	3 1	55 3	2 9		Y	2	2 0			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 90H		RRCID -> 276793		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 8389 - 15058					
12	3100 N	3254	-0-	154	2501	81 1	2313 3	860 9		Y	782	788 0			12
01	5350 X	2849	-0-	-2501	-0-	81 1	2016 3	1 4		Y	683	685 0			10
02	4060 X	1912	-0-	-2148	-0-	54 1	1392 3	4 4		Y	420	422 0			8
03	4495 X	2716	-0-	-1779	-0-	80 1	1909 3	1 4		Y	660	656 0			12
04	3930 X	2688	-0-	-1242	-0-	82 1	1807 3	799 9		Y	726	725 0			13
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	67 1	410 3	129 3	129 9	Y	117	120 0				5
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	177 1	715 3	2 4	299 9	Y	272	269 0				8
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	43 1	503 3	8 4	261 9	Y	237	237 0				8
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	81 1	866 3	33 4	274 9	Y	249	247 0				10
*04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	61 1	1056 3	19 4	198 9	Y	180	182 0				8
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					8

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	453 1	2758 3	5 4	306 9	Y	278	278 0				7
01	3627 X	197	-0-	-3430	-0-	34 1	141 3	1 4	21 9	Y	19	26 0				-0-
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	301 1	3566 3	60 4	398 9	Y	362	353 0				9
03	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	368 1	3888 3	145 4	400 9	Y	364	362 0				11
*04	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	216 1	3736 3	67 4	380 9	Y	345	345 0				11
05	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					11

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

12	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	491 1	2982 3	5 4	429 9	Y	390	395 0				11
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	691 1	2803 3	9 4	549 9	Y	499	499 0				11
02	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	150 1	1782 3	30 4	311 9	Y	283	287 0				7
03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	229 1	2427 3	91 4	370 9	Y	336	333 0				10
*04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	158 1	2725 3	49 4	391 9	Y	355	354 0				11
05	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					11

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

12	1705 X	768	-0-	-937	-0-	12 1	613 3	143 9		Y	130	128 0				12
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	12 0				-0-
02	1316 X	509	-0-	-807	-0-	10 1	444 3	10 4	45 9	Y	41	37 0				4
03	1457 X	705	-0-	-752	-0-	20 1	619 3	66 9		Y	60	59 0				5
04	1410 X	636	-0-	-774	-0-	17 1	562 3	57 9		Y	52	53 0				4
05	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963														
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

12		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	142 1	5863 3	Y	827	831 0			14
							4 4	910 9						
01		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	311 1	5186 3	Y	757	755 0			16
							4 4	833 9						
02		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	226 1	4876 3	Y	664	654 0			26
							3 4	730 9						
03		5797 X	4989	-0-	-808	-0-	316 1	4077 3	Y	541	556 0			11
							1 4	595 9						
*04		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	492 1	6011 3	Y	783	777 0			17
							861 9							
05		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT				17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368														
12		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	67 1	2761 3	Y	1068	1075 0			16
							2 4	1175 9						
01		4185 X	2572	-0-	-1613	-0-	101 1	1678 3	Y	720	722 0			14
							1 4	792 9						
02		3780 X	1706	-0-	-2074	-0-	47 1	1022 3	Y	578	570 0			22
							1 4	636 9						
03		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	249 1	3213 3	Y	1219	1221 0			20
							1341 9							
*04		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	241 1	2943 3	Y	1096	1094 0			22
							1206 9							
05		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT				22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221														
12		7254 X	6375	-0-	-879	-0-	371 1	5309 3	Y	632	627 0			58
							695 9							
01		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	413 1	5730 3	Y	846	843 0			61
							931 9							
02		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	251 1	4962 3	Y	740	742 0			59
							187 4	814 9						
03		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	427 1	5391 3	Y	859	872 0			46
							10 4	945 9						
04		6810 X	6324	-0-	-486	-0-	382 1	4990 3	Y	865	860 0			51
							952 9							
05		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT				51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998														
12		3100 N	2889	-0-	-211	412	80 1	2288 3	Y	474	480 0			7
							521 9							
01		2832 N	2420	-0-	-412	-0-	81 1	2011 3	Y	297	300 0			4
							1 4	327 9						
02		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	74 1	1922 3	Y	330	329 0			5
							6 4	363 9						
03		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	89 1	2139 3	Y	487	484 0			8
							1 4	536 9						
*04		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	86 1	1905 3	Y	546	545 0			9
							601 9							
05		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		103H	RRCID ->	277020	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	8634 - 14834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		8804 X	7943	-0-	-861	-0-	162 1	6683 3	Y	994	1000 0		13
							5 4	1093 9					
01		8990 X	7522	-0-	-1468	-0-	366 1	6113 3	Y	944	942 0		15
							5 4	1038 9					
02		8120 X	5588	-0-	-2532	-0-	211 1	4541 3	Y	758	747 0		26
							2 4	834 9					
03		9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	560 1	7224 3	Y	1205	1214 0		17
							1 4	1326 9					
04		8700 X	8328	-0-	-372	-0-	537 1	6567 3	Y	1113	1110 0		20
							1224 9						
05		7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			Y	NO RPT			20

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	152 1	6291 3	Y	1938	1937 0		26
							5 4	2132 9					
01		8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	352 1	5879 3	Y	1963	1957 0		32
							5 4	2159 9					
02		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	264 1	5687 3	Y	1799	1770 0		61
							3 4	1979 9					
03		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	495 1	6395 3	Y	1887	1922 0		26
							1 4	2076 9					
04		7680 X	2973	-0-	-4707	-0-	172 1	2105 3	Y	633	648 0		11
							696 9						
05		7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		116H	RRCID ->	277083	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7721 - 13173	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	69 1	5516 3	Y	2625	2641 0		119
							30 4	2888 9					
01		8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	248 1	5316 3	Y	2393	2422 0		90
							8 4	2632 9					
02		5040 X	3599	-0-	-1441	-0-	163 1	2349 3	Y	935	986 0		39
							58 4	1029 9					
03		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	443 1	4367 3	Y	1170	1176 0		33
							2 4	1287 9					
*04		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	451 1	4400 3	Y	1366	1365 0		34
							2 4	1503 9					
05		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			34

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		117H	RRCID ->	277084	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7776 - 13072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3906 X	1413	-0-	-2493	-0-	15 1	1185 3	Y	188	197 0		10
							6 4	207 9					
01		3844 X	3809	-0-	-35	-0-	144 1	3075 3	Y	533	522 0		21
							4 4	586 9					
02		3388 X	2243	-0-	-1145	-0-	133 1	1916 3	Y	134	148 0		7
							47 4	147 9					
03		3844 X	1350	-0-	-2494	-0-	115 1	1130 3	Y	95	98 0		4
							105 9						
04		3720 X	842	-0-	-2878	-0-	71 1	696 3	Y	68	69 0		3
							75 9						
05		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		94H	RRCID ->	277085	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	7862 - 14184	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 0		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 77H		RRCID -> 277125			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973	
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

12		T. A.	4638	-0-	4638	15022	191 1	3902 3	Y	495	497 0	3
							545 9					
01		17346 X	2324	-0-	-15022	-0-	114 1	1929 3	Y	255	256 0	2
							281 9					
02		4032 X	3543	-0-	-489	-0-	149 1	2860 3	Y	474	470 0	6
							13 4					
03		6107 X	4805	-0-	-1302	-0-	151 1	3922 3	Y	607	608 0	5
							64 4					
04		5910 X	3838	-0-	-2072	-0-	133 1	3141 3	Y	507	498 0	14
							6 4					
05		4650 X NO RPT		-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT		14

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 78H		RRCID -> 277126			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691	

12		8277 X	5177	-0-	-3100	-0-	216 1	4407 3	Y	504	505 0	6
							554 9					
01		5859 X	3137	-0-	-2722	-0-	156 1	2643 3	Y	307	308 0	5
							338 9					
02		5292 X	3460	-0-	-1832	-0-	148 1	2821 3	Y	435	432 0	8
							12 4					
03		5394 X	5205	-0-	-189	-0-	165 1	4285 3	Y	623	623 0	8
							70 4					
04		5190 X	3119	-0-	-2071	-0-	109 1	2583 3	Y	384	379 0	13
							5 4					
05		5177 X NO RPT		-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		13

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 79H		RRCID -> 277134			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703	

12		8953 X	6089	-0-	-2864	-0-	258 1	5253 3	Y	525	525 0	5
							578 9					
01		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	310 1	5247 3	Y	608	607 0	6
							669 9					
02		4312 X	4177	-0-	-135	-0-	181 1	3465 3	Y	469	467 0	8
							15 4					
03		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	235 1	6083 3	Y	801	799 0	10
							99 4					
*04		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	203 1	4823 3	Y	605	595 0	20
							10 4					
05		4774 X NO RPT		-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT		20

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 80H		RRCID -> 277136			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735	

12		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	177 1	3599 3	Y	438	438 0	11
							482 9					
01		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	177 1	2999 3	Y	368	368 0	11
							405 9					
02		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	144 1	2756 3	Y	389	387 0	13
							12 4					
03		3317 X	3148	-0-	-169	-0-	102 1	2636 3	Y	334	336 0	11
							43 4					
04		3210 X	2671	-0-	-539	-0-	95 1	2264 3	Y	279	275 0	15
							5 4					
05		3317 X NO RPT		-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		81H	RRCID ->	277139	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	8404 - 14195		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12		10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	444 1	9050 3	Y	1148	1150 0		28	
							1263 9							
01		10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	523 1	8848 3	Y	1178	1177 0		29	
							1296 9							
02		8764 X	8619	-0-	-145	-0-	365 1	6992 3	Y	1119	1115 0		33	
							31 4	1231 9						
03		10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	325 1	8427 3	Y	1149	1154 0		28	
							137 4	1264 9						
*04		9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	339 1	8039 3	Y	1003	985 0		46	
							16 4	1103 9						
05		9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			Y	NO RPT			46	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		98H	RRCID ->	277140	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7604 - 13953		

12		6696 X	3899	-0-	-2797	-0-	113 1	3222 3	Y	513	516 0		7	
							564 9							
01		5394 X	2258	-0-	-3136	-0-	72 1	1786 3	Y	363	366 0		4	
							1 4	399 9						
02		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	163 1	4193 3	Y	737	728 0		13	
							12 4	811 9						
03		5394 X	4264	-0-	-1130	-0-	171 1	4087 3	Y	4	17 0		-0-	
							2 4	4 9						
04		5220 X	2278	-0-	-2942	-0-	84 1	1850 3	Y	313	308 0		5	
							344 9							
05		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT			5	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		97H	RRCID ->	277141	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7780 - 14183		

12		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	156 1	4452 3	Y	838	839 0		11	
							922 9							
01		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	179 1	4489 3	Y	935	934 0		12	
							3 4	1029 9						
02		3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-	32 1	775 3	Y	-0-	12 0		-0-	
							1 4	161 9						
03		3596 X	969	-0-	-2627	-0-	142 1	3139 3	Y	146	143 0		3	
							623 9							
*04		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-			Y	566	559 0		10	
05		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT			10	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		67H	RRCID ->	277148	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	8318 - 14683		

12		3100 N	4740	-0-	1640	1640	202 1	4122 3	Y	378	379 0		2	
							416 9							
01		6223 X	4583	-0-	-1640	-0-	233 1	3947 3	Y	366	366 0		2	
							403 9							
02		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	172 1	3277 3	Y	364	362 0		4	
							14 4	400 9						
03		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	184 1	4753 3	Y	593	592 0		5	
							77 4	652 9						
*04		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	187 1	4454 3	Y	795	778 0		22	
							9 4	875 9						
05		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			22	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 118H		RRCID -> 277153		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	71 1 31 4	5685 3 469 9	Y	426	427 0	20
01	8370 X	5528	-0-	-2842	-0-	230 1 7 4	4907 3 384 9	Y	349	355 0	14
02	7084 X	4361	-0-	-2723	-0-	254 1 89 4	3649 3 369 9	Y	335	334 0	15
03	8091 X	6975	-0-	-1116	-0-	579 1 3 4	5702 3 691 9	Y	628	624 0	19
04	7830 X	5853	-0-	-1977	-0-	491 1 2 4	4789 3 571 9	Y	519	524 0	14
05	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT		14

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 119H		RRCID -> 277154		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102			
12	10044 X	6785	-0-	-3259	-0-	81 1 35 4	6467 3 202 9	Y	184	190 0	8
01	13919 X	6575	-0-	-7344	-0-	286 1 9 4	6118 3 162 9	Y	147	150 0	5
02	12208 X	6322	-0-	-5886	-0-	395 1 139 4	5683 3 105 9	Y	95	97 0	3
03	8184 X	7835	-0-	-349	-0-	706 1 3 4	6950 3 176 9	Y	160	159 0	4
*04	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	743 1 3 4	7245 3 814 9	Y	740	725 0	19
05	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			Y	NO RPT		19

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 120H		RRCID -> 277160		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207			
12	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	63 1 27 4	5032 3 241 9	Y	219	221 0	4
01	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	310 1 10 4	6623 3 290 9	Y	264	264 0	4
02	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	443 1 157 4	6386 3 202 9	Y	184	186 0	2
03	7037 X	6900	-0-	-137	-0-	626 1 3 4	6164 3 107 9	Y	97	99 0	-0-
04	6810 X	6444	-0-	-366	-0-	588 1 3 4	5746 3 107 9	Y	97	97 0	-0-
05	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 95H		RRCID -> 277161		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198			
12	5456 X	2774	-0-	-2682	-0-	79 1 424 9	2271 3 241 9	Y	385	383 0	14
01	4526 X	1522	-0-	-3004	-0-	48 1 1 4	1216 3 257 9	Y	234	236 0	12
02	4088 X	2696	-0-	-1392	-0-	81 1 6 4	2093 3 516 9	Y	469	464 0	17
03	4433 X	4399	-0-	-34	-0-	142 1 2 4	3402 3 853 9	Y	775	769 0	23
*04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	98 1 425 9	2162 3	Y	386	393 0	16
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218														
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	

12		7021 X	7021	-0-	-0-	209	1	5990	3	Y	747	751	0	11
						822	9							
01		5921 X	5911	-0-	-10	197	1	4924	3	Y	715	716	0	10
						3	4	787	9					
02		7157 X	7157	-0-	-0-	230	1	5929	3	Y	892	886	0	16
						17	4	981	9					
03		6517 X	6517	-0-	-0-	224	1	5367	3	Y	839	839	0	16
						3	4	923	9					
04		5730 X	4555	-0-	-1175	173	1	3821	3	Y	510	517	0	9
						561	9							
05		5921 X	NO RPT	-0-	-5921					Y	NO RPT			9

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887														
12		3641 X	3641	-0-	-0-	50	1	2721	3	Y	777	774	0	38
						15	4	855	9					
01		4017 X	4017	-0-	-0-	67	1	3223	3	Y	655	658	0	35
						6	4	721	9					
02		3751 X	3751	-0-	-0-	46	1	3100	3	Y	432	433	0	34
						130	4	475	9					
03		3726 X	3726	-0-	-0-	67	1	3032	3	Y	557	567	0	24
						14	4	613	9					
*04		4111 X	4111	-0-	-0-	66	1	3114	3	Y	833	828	0	29
						15	4	916	9					
05		3410 X	NO RPT	-0-	-3410					Y	NO RPT			29

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745														
12		2741 N	2616	-0-	-125	331	1	2012	3	Y	245	247	0	5
						3	4	270	9					
01		3100 N	3481	-0-	381	608	1	2466	3	Y	363	361	0	7
						8	4	399	9					
02		3585 X	3204	-0-	-381	227	1	2683	3	Y	226	228	0	5
						45	4	249	9					
03		2697 X	2537	-0-	-160	186	1	1963	3	Y	286	283	0	8
						73	4	315	9					
04		2610 X	2552	-0-	-58	119	1	2058	3	Y	307	306	0	9
						37	4	338	9					
05		2697 X	NO RPT	-0-	-2697					Y	NO RPT			9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880														
12		8680 X	7101	-0-	-1579	142	1	5889	3	Y	968	977	0	13
						5	4	1065	9					
01		10571 X	9884	-0-	-687	449	1	7487	3	Y	1765	1749	0	29
						6	4	1942	9					
02		8120 X	4006	-0-	-4114	137	1	2970	3	Y	815	815	0	29
						2	4	897	9					
03		9548 X	4553	-0-	-4995	258	1	3327	3	Y	880	896	0	13
						968	9							
*04		10379 X	10379	-0-	-0-	630	1	7694	3	Y	1868	1848	0	33
						2055	9							
05		9889 X	NO RPT	-0-	-9889					Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		68H	RRCID ->	277259	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7987 - 14456
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	180 1 470 9	3660 3	Y	427	428 0	9	
01	5208 X	4795	-0-	-413	-0-	236 1 576 9	3983 3	Y	524	523 0	10	
02	6356 X	1676	-0-	-4680	-0-	71 1 6 4	1362 3	Y	215	216 0	9	
03	7037 X	789	-0-	-6248	-0-	25 1 11 4	657 3	Y	87	89 0	7	
04	4650 X	1008	-0-	-3642	-0-	35 1 2 4	840 3	Y	119	116 0	10	
05	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT		10	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		121H	RRCID ->	277261	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7471	PERF. 7926 - 13613
12	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	71 1 31 4	5671 3	Y	296	300 0	15	
01	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	264 1 8 4	5639 3	Y	281	284 0	12	
02	4956 X	3024	-0-	-1932	-0-	184 1 65 4	2647 3	Y	116	122 0	6	
03	5487 X	3776	-0-	-1711	-0-	330 1 2 4	3256 3	Y	171	171 0	6	
04	5310 X	4213	-0-	-1097	-0-	371 1 2 4	3620 3	Y	200	200 0	6	
05	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT		6	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		70H	RRCID ->	277262	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7859 - 14213
12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	126 1 387 9	2569 3	Y	352	352 0	4	
01	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	211 1 650 9	3568 3	Y	591	590 0	5	
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	157 1 13 4	2991 3	Y	655	651 0	9	
03	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	111 1 47 4	2890 3	Y	515	519 0	5	
*04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	119 1 6 4	2840 3	Y	491	482 0	14	
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		14	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		100H	RRCID ->	277263	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6994	PERF. 7654 - 14152
12	3100 N	7158	-0-	4058	4058	224 1 543 9	6391 3	Y	494	490 0	8	
01	3100 N	5090	-0-	1990	6048	174 1 3 4	4345 3	Y	516	516 0	8	
02	2800 N	6002	-0-	3202	9250	198 1 15 4	5103 3	Y	624	620 0	12	
03	3100 N	6124	-0-	3024	12274	243 1 3 4	5810 3	Y	62	72 0	2	
*04	17881 X	5607	-0-	-12274	-0-	241 1 46 9	5320 3	Y	42	43 0	1	
05	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		101H	RRCID ->	277271	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	8041 - 14363	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	236 1	6740 3	Y	1707	1705	0		28
01	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	1878 9	4922 3	Y	1243	1252	0		19
02	4088 X	3053	-0-	-1035	-0-	197 1	2314 3	Y	584	591	0		12
03	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	3 4	642 9	Y	1022	1014	0		20
*04	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	90 1	3949 3	Y	996	997	0		19
05	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	7 4	1124 9	Y	NO RPT				19
						207 1	4562 3	Y					
						1096 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		71H	RRCID ->	277278	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7881 - 14381	
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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	40 3	Y	2	2	0		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	2 9	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	277282	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6818 - 11648	
12	3813 X	2368	-0-	-1445	-0-	313 1	1901 3	Y	137	137	0		5
01	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	3 4	151 9	Y	527	518	0		14
02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	1292 1	5243 3	Y	304	308	0		10
03	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	17 4	580 9	Y	600	589	0		21
*04	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	240 1	2839 3	Y	493	495	0		19
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	47 4	334 9	Y	NO RPT				19
						381 1	4038 3	Y					
						152 4	660 9	Y					
						217 1	3745 3	Y					
						67 4	542 9	Y					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		127H	RRCID ->	277298	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7916 - 13523	
12	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	84 1	6766 3	Y	925	937	0		42
01	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	37 4	1018 9	Y	1215	1211	0		46
02	6916 X	6637	-0-	-279	-0-	318 1	6801 3	Y	779	792	0		33
03	7657 X	6857	-0-	-800	-0-	10 4	1337 9	Y	959	963	0		29
04	7410 X	6016	-0-	-1394	-0-	367 1	5283 3	Y	678	688	0		19
05	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-	130 4	857 9	Y	NO RPT				19
						535 1	5265 3	Y					
						2 4	1055 9	Y					
						490 1	4778 3	Y					
						2 4	746 9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 72H		RRCID -> 277333		COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164				
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
12		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	265 1	5391 3	Y		938	940 0		18
							1032 9							
01		6479 X	6431	-0-	-48	-0-	304 1	5131 3	Y		905	904 0		19
							996 9							
02		5852 X	5185	-0-	-667	-0-	210 1	4025 3	Y		847	844 0		22
							18 4	932 9						
03		6479 X	6469	-0-	-10	-0-	200 1	5181 3	Y		913	917 0		18
							84 4	1004 9						
04		6270 X	5808	-0-	-462	-0-	197 1	4682 3	Y		836	821 0		33
							9 4	920 9						
05		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-				Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 73H		RRCID -> 277334		COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747				
12		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	219 1	4460 3	Y		736	738 0		13
							810 9							
01		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	307 1	5183 3	Y		901	899 0		15
							991 9							
02		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	206 1	3928 3	Y		660	659 0		16
							17 4	726 9						
03		8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	275 1	7129 3	Y		1040	1039 0		17
							116 4	1144 9						
*04		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	172 1	4074 3	Y		772	760 0		29
							8 4	849 9						
05		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-				Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 74H		RRCID -> 277335		COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748				
12		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	205 1	4187 3	Y		726	726 0		11
							799 9							
01		4433 X	2950	-0-	-1483	-0-	139 1	2352 3	Y		417	419 0		9
							459 9							
02		4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-	9 1	229 3	Y		-0-	9 0		-0-
03		4433 X	274	-0-	-4159	-0-	4 4	32 9	Y		29	29 0		-0-
							262 1	6244 3	Y		325	316 0		9
							13 4	358 9						
05		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-				Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 75H		RRCID -> 277336		COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739				
12		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	75 1	1531 3	Y		172	172 0		-0-
							189 9							
01		1271 X	929	-0-	-342	-0-	46 1	782 3	Y		92	92 0		-0-
							101 9							
02		1148 X	961	-0-	-187	-0-	42 1	806 3	Y		99	99 0		-0-
							4 4	109 9						
03		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	132 1	3432 3	Y		441	438 0		3
							56 4	485 9						
*04		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	72 1	1695 3	Y		292	288 0		7
							3 4	321 9						
05		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	344 1	7010 3	Y	1173	1173 0		19
							1290 9						
01		6417 X	5837	-0-	-580	-0-	277 1	4688 3	Y	793	794 0		18
							872 9						
02		5796 X	2008	-0-	-3788	-0-	82 1	1570 3	Y	317	320 0		15
							7 4	349 9					
03		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	259 1	6703 3	Y	1139	1134 0		20
							109 4	1253 9					
04		6210 X	5812	-0-	-398	-0-	198 1	4727 3	Y	797	785 0		32
							10 4	877 9					
05		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428													
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.	684	-0-	684	684	2 1	37 3	Y	586	575 0		11
							645 9						
04		T. A.	368	-0-	368	1052	14 1	302 3	Y	47	57 0		1
							52 9						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1052			Y	NO RPT			1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415													
12		8742 X	7042	-0-	-1700	-0-	209 1	6035 3	Y	724	738 0		19
							2 4	796 9					
01		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	234 1	6446 3	Y	941	933 0		27
							1 4	1035 9					
02		6580 X	6469	-0-	-111	-0-	158 1	5467 3	Y	761	755 0		33
							7 4	837 9					
03		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	243 1	6240 3	Y	783	792 0		24
							6 4	861 9					
*04		7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	208 1	6694 3	Y	864	859 0		29
							8 4	950 9					
05		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199													
12		2883 X	2570	-0-	-313	-0-	105 1	2147 3	Y	289	289 0		5
							318 9						
01		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	152 1	2568 3	Y	504	504 0		5
							554 9						
02		3192 X	1777	-0-	-1415	-0-	71 1	1355 3	Y	314	314 0		5
							6 4	345 9					
03		3534 X	3019	-0-	-515	-0-	96 1	2488 3	Y	359	360 0		4
							40 4	395 9					
04		3180 X	3131	-0-	-49	-0-	109 1	2576 3	Y	401	393 0		12
							5 4	441 9					
05		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
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) 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		
12	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	361 1 1221 9	7365 3	Y	1110	1108 0	18		
01	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	443 1 970 9	7495 3	Y	882	883 0	17		
02	6048 X	5659	-0-	-389	-0-	236 1 20 4	4526 3	Y	797	794 0	20		
03	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	257 1 109 4	6682 3	Y	983	984 0	19		
*04	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	281 1 14 4	6696 3	Y	1075	1054 0	40		
05	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			Y	NO RPT		40		

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		65H	RRCID ->	277442	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	7779 - 13741	
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14 1 4 9	286 3	Y	4	4 0	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	10 1 4 4	256 3	Y	4	4 0	-0-		
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	435 3	Y	5	5 0	-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	277459	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	6294	PERF.	7107 - 11848	
12	6277 X	5329	-0-	-948	-0-	506 1 4 4	4460 3	Y	326	322 0	30		
01	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	683 1 5 4	5752 3	Y	422	408 0	44		
02	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	615 1 252 4	4244 3	Y	575	523 0	96		
03	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	583 1 2 4	5462 3	Y	411	440 0	67		
*04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	309 1 1 4	3029 3	Y	190	208 0	49		
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		49		

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		66H	RRCID ->	277499	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	7851 - 13741	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1 3 9	21 3	Y	3	3 0	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	319 3	Y	9	9 0	-0-		
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	27 1 11 4	701 3	Y	6	6 0	-0-		
*04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	29 1 1 4	680 3	Y	4	3 0	1		
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		1		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #:	85H	RRCID ->	277529	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	7409	PERF. 7909 - 13308	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	150 1 1 4	4319 3 374 9	Y	340	343 0	8
01	4991 X	4636	-0-	-355	-0-	148 1 1 4	4085 3 402 9	Y	365	364 0	9
02	4508 X	4092	-0-	-416	-0-	105 1 5 4	3637 3 345 9	Y	314	311 0	12
03	4991 X	4165	-0-	-826	-0-	140 1 4 4	3607 3 414 9	Y	376	378 0	10
*04	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	145 1 5 4	4646 3 530 9	Y	482	477 0	15
05	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT		15
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:	88H	RRCID ->	277530	COMPL. DATE	09/17/2017	TOTAL DEPTH	7375	PERF. 7880 - 13564	
12	4867 X	4845	-0-	-22	-0-	152 1 1 4	4374 3 318 9	Y	289	291 0	7
01	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	146 1 1 4	4039 3 360 9	Y	327	325 0	9
02	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	188 1 8 4	6490 3 505 9	Y	459	449 0	19
03	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	330 1 9 4	8494 3 487 9	Y	443	448 0	14
*04	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	186 1 7 4	5986 3 254 9	Y	231	236 0	9
05	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT		9
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	102H	RRCID ->	277587	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7700 - 14255	
12	318 X	318	-0-	-0-	-0-	7 1 100 9	211 3	Y	91	102 0	1
01	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	198 1 3 4	4957 3 1163 9	Y	1057	1043 0	15
02	1848 X	762	-0-	-1086	-0-	21 1 2 4	563 3 176 9	Y	160	172 0	3
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			Y	-0-		-0-
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	125H	RRCID ->	277589	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	7706	PERF. 7992 - 14068	
12	3100 N	3470	-0-	370	413	130 1 4 4	3088 3 248 9	N	225	227 0	11
01	3100 N	3189	-0-	89	502	127 1 7 4	2804 3 251 9	N	228	227 0	12
02	2800 N	3398	-0-	598	1100	121 1 28 4	2968 3 281 9	N	255	258 0	9
03	3211 X	2111	-0-	-1100	-0-	69 1 1 4	1818 3 223 9	N	203	204 0	8
*04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	108 1 5 4	2710 3 278 9	N	253	252 0	9
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		9
CARLA SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:	2H	RRCID ->	277594	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	6810	PERF. N/A	
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-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3143	-0-	43	43	215	1	2632	3	Y	268	266	0			18
						1	4	295	9							
01	2883 X	2611	-0-	-272	-0-	94	1	2218	3	Y	271	269	0			20
						1	4	298	9							
02	2604 X	1508	-0-	-1096	-0-	73	1	1285	3	Y	134	136	0			18
						3	4	147	9							
03	2883 X	2246	-0-	-637	-0-	103	1	1922	3	Y	199	204	0			13
						2	4	219	9							
*04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	141	1	2512	3	Y	210	202	0			21
						231	9									
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					21

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846																
12	5208 X	1849	-0-	-3359	-0-	64	1	1680	3	Y	95	95	0			7
						105	9									
01	5611 X	1549	-0-	-4062	-0-	49	1	1390	3	Y	99	99	0			7
						1	4	109	9							
02	5068 X	2878	-0-	-2190	-0-	65	1	2053	3	Y	687	673	0			21
						4	4	756	9							
03	5611 X	2152	-0-	-3459	-0-	46	1	1940	3	Y	151	162	0			10
						166	9									
*04	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	36	1	1880	3	Y	141	140	0			11
						2	4	155	9							
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					11

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903																
12	2883 X	2248	-0-	-635	-0-	146	1	1776	3	Y	296	294	0			20
						326	9									
01	2387 X	1888	-0-	-499	-0-	70	1	1665	3	Y	138	147	0			11
						1	4	152	9							
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	124	1	2305	3	Y	182	170	0			12
						2	4	200	9							
*04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	108	1	1925	3	Y	227	216	0			23
						250	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923																
12	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	287	1	8279	3	Y	583	587	0			13
						2	4	641	9							
01	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	308	1	8480	3	Y	615	612	0			16
						1	4	677	9							
02	7560 X	3620	-0-	-3940	-0-	96	1	3296	3	Y	204	212	0			8
						4	4	224	9							
03	8370 X	6804	-0-	-1566	-0-	236	1	6054	3	Y	462	458	0			12
						6	4	508	9							
*04	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	236	1	7563	3	Y	660	652	0			20
						8	4	726	9							
05	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 95H		RRCID -> 277650		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7346		PERF. 7876 - 13520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	125 1	3618 3	Y	398	400 0		10
							1 4	438 9					
01		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	142 1	3927 3	Y	483	479 0		14
							1 4	531 9					
02		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	140 1	4816 3	Y	464	458 0		20
							6 4	510 9					
03		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	173 1	4431 3	Y	494	499 0		15
							4 4	543 9					
04		3030 X	2655	-0-	-375	-0-	69 1	2235 3	Y	316	321 0		10
							3 4	348 9					
05		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 108H		RRCID -> 277682		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 8038 - 14355		

12		9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	366 1	8706 3	Y	396	398 0		19
							12 4	436 9					
01		9238 X	9233	-0-	-5	-0-	379 1	8406 3	Y	387	386 0		20
							22 4	426 9					
02		8652 X	7122	-0-	-1530	-0-	265 1	6529 3	Y	242	247 0		15
							62 4	266 9					
03		9610 X	6262	-0-	-3348	-0-	217 1	5772 3	Y	244	245 0		14
							5 4	268 9					
04		9300 X	5287	-0-	-4013	-0-	198 1	4936 3	Y	132	133 0		13
							8 4	145 9					
05		9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 110H		RRCID -> 277683		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8411 - 14424		

12		4774 X	4753	-0-	-21	-0-	164 1	3884 3	Y	636	637 0		24
							5 4	700 9					
01		4619 X	3247	-0-	-1372	-0-	123 1	2726 3	Y	355	356 0		23
							7 4	391 9					
02		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	113 1	2793 3	Y	380	387 0		16
							27 4	418 9					
03		3224 X	2677	-0-	-547	-0-	81 1	2169 3	Y	386	387 0		15
							2 4	425 9					
04		4470 X	2761	-0-	-1709	-0-	86 1	2151 3	Y	473	471 0		17
							4 4	520 9					
05		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 107H		RRCID -> 277684		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7463		PERF. 8061 - 14138		

12		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	257 1	6108 3	Y	413	418 0		20
							8 4	454 9					
01		7192 X	6357	-0-	-835	-0-	257 1	5692 3	Y	357	356 0		21
							15 4	393 9					
02		6272 X	5823	-0-	-449	-0-	209 1	5161 3	Y	367	373 0		15
							49 4	404 9					
03		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	243 1	6456 3	Y	333	334 0		14
							5 4	366 9					
*04		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	254 1	6342 3	Y	371	370 0		15
							11 4	408 9					
05		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 105H		RRCID -> 277685		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 7456		PERF. 7847 - 14044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	295 1	7022 3	Y	616	619 0		22
							10 4	678 9					
01		7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	305 1	6769 3	Y	578	575 0		25
							18 4	636 9					
02		7000 X	2074	-0-	-4926	-0-	74 1	1841 3	Y	128	137 0		16
							18 4	141 9					
03		7750 X	5870	-0-	-1880	-0-	196 1	5213 3	Y	415	414 0		17
							4 4	457 9					
04		7530 X	7274	-0-	-256	-0-	261 1	6520 3	Y	438	437 0		18
							11 4	482 9					
05		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 277693		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 9443 - 13679		

12		5022 X	3619	-0-	-1403	-0-	52 1	2828 3	Y	657	658 0		34
							16 4	723 9					
01		3596 X	3372	-0-	-224	-0-	54 1	2562 3	Y	684	685 0		33
							4 4	752 9					
02		3248 X	988	-0-	-2260	-0-	12 1	780 3	Y	149	157 0		25
							32 4	164 9					
03		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	-0-	25 0		-0-
04		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-			-0-
05		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 277694		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 7154		PERF. 9155 - 13706		

12		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	109 1	5911 3	Y	677	674 0		35
							33 4	745 9					
01		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	125 1	5989 3	Y	654	655 0		34
							11 4	719 9					
02		2184 X	1443	-0-	-741	-0-	19 1	1265 3	Y	96	104 0		26
							53 4	106 9					
03		2418 X	1375	-0-	-1043	-0-	26 1	1213 3	Y	118	125 0		19
							6 4	130 9					
04		2340 X	1579	-0-	-761	-0-	26 1	1236 3	Y	283	280 0		22
							6 4	311 9					
05		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 277695		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 9389 - 15040		

12		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	119 1	6440 3	Y	1517	1513 0		74
							36 4	1669 9					
01		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	132 1	6331 3	Y	1618	1618 0		74
							11 4	1780 9					
02		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	89 1	6011 3	Y	1091	1094 0		71
							252 4	1200 9					
03		6510 X	5760	-0-	-750	-0-	103 1	4628 3	Y	916	939 0		48
							21 4	1008 9					
04		6300 X	5687	-0-	-613	-0-	93 1	4371 3	Y	1093	1090 0		51
							21 4	1202 9					
05		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT			51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	80 1	7348 3	Y	811	812 0		38
							4 4	892 9					
01		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	64 1	6584 3	Y	777	766 0		49
							3 4	855 9					
02		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	100 1	6186 3	Y	636	643 0		42
							10 4	700 9					
03		7409 X	5326	-0-	-2083	-0-	71 1	4407 3	Y	769	775 0		36
							2 4	846 9					
04		7170 X	5123	-0-	-2047	-0-	133 1	4188 3	Y	728	723 0		41
							1 4	801 9					
05		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			Y	NO RPT			41

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183													
12		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	56 1	5043 3	Y	283	284 0		12
							2 4	311 9					
01		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	46 1	4582 3	Y	293	288 0		17
							1 4	322 9					
02		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	68 1	4201 3	Y	234	237 0		14
							6 4	257 9					
03		4061 X	3451	-0-	-610	-0-	50 1	3080 3	Y	291	293 0		12
							1 4	320 9					
04		3930 X	3339	-0-	-591	-0-	91 1	2883 3	Y	331	328 0		15
							1 4	364 9					
05		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522													
12		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	70 1	3769 3	Y	739	731 0		39
							21 4	813 9					
01		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	88 1	4255 3	Y	901	900 0		40
							8 4	991 9					
02		3080 X	2485	-0-	-595	-0-	30 1	2039 3	Y	301	309 0		32
							85 4	331 9					
03		2263 X	460	-0-	-1803	-0-	8 1	372 3	Y	71	84 0		19
							2 4	78 9					
04		3300 X	781	-0-	-2519	-0-	13 1	600 3	Y	150	149 0		20
							3 4	165 9					
05		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT			20

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724													
12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	288 1	1160 3	Y	167	167 0		39
							184 9						
01		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	261 1	1272 3	Y	174	179 0		34
							191 9						
02		1848 X	1232	-0-	-616	-0-	133 1	928 3	Y	150	144 0		40
							6 4	165 9					
03		2046 X	1196	-0-	-850	-0-	33 1	936 3	Y	193	206 0		27
							15 4	212 9					
04		1680 X	995	-0-	-685	-0-	100 1	715 3	Y	157	165 0		19
							7 4	173 9					
05		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 277707		COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	504 1	2035 3	Y	209	199 0		49
							230 9						
01		3472 X	3440	-0-	-32	-0-	542 1	2637 3	Y	237	237 0		49
							261 9						
02		3136 X	2793	-0-	-343	-0-	321 1	2247 3	Y	192	186 0		55
							14 4	211 9					
03		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	91 1	2603 3	Y	248	264 0		39
							41 4	273 9					
04		3330 X	3298	-0-	-32	-0-	369 1	2650 3	Y	229	237 0		31
							27 4	252 9					
05		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT			31

MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 277708		COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445			

12		3472 X	1861	-0-	-1611	-0-	327 1	1322 3	Y	193	182 0		40
							212 9						
01		2480 X	1244	-0-	-1236	-0-	181 1	880 3	Y	166	173 0		33
							183 9						
02		2884 X	1369	-0-	-1515	-0-	147 1	1026 3	Y	173	162 0		44
							6 4	190 9					
03		3193 X	2282	-0-	-911	-0-	68 1	1953 3	Y	209	224 0		29
							31 4	230 9					
04		2490 X	2377	-0-	-113	-0-	271 1	1948 3	Y	125	139 0		15
							20 4	138 9					
05		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #: 5H		RRCID -> 277721		COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372			

12		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	70 1	6311 3	Y	543	543 0		28
							2 4	597 9					
01		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	60 1	6011 3	Y	560	551 0		37
							2 4	616 9					
02		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	88 1	5490 3	Y	449	454 0		32
							9 4	494 9					
03		6634 X	4753	-0-	-1881	-0-	66 1	4063 3	Y	565	568 0		29
							2 4	622 9					
04		6420 X	4442	-0-	-1978	-0-	119 1	3769 3	Y	503	500 0		32
							1 4	553 9					
05		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #: 2H		RRCID -> 277760		COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271			

12		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	69 1	6261 3	Y	771	771 0		37
							2 4	848 9					
01		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	61 1	6045 3	Y	787	774 0		50
							1 4	866 9					
02		5880 X	3118	-0-	-2762	-0-	44 1	2722 3	Y	316	334 0		32
							4 4	348 9					
03		6510 X	4657	-0-	-1853	-0-	61 1	3777 3	Y	743	739 0		36
							2 4	817 9					
04		6300 X	4717	-0-	-1583	-0-	120 1	3785 3	Y	737	731 0		42
							1 4	811 9					
05		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT			42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026														
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

12		6138 X	5985	-0-	-153	-0-	60 1	5388 3	Y	486	487 0			23
							2 4	535 9						
01		6138 X	5628	-0-	-510	-0-	51 1	5055 3	Y	474	467 0			30
							1 4	521 9						
02		5740 X	5294	-0-	-446	-0-	77 1	4762 3	Y	407	410 0			27
							7 4	448 9						
03		6355 X	4188	-0-	-2167	-0-	58 1	3554 3	Y	523	526 0			24
							1 4	575 9						
04		5910 X	3852	-0-	-2058	-0-	103 1	3247 3	Y	455	453 0			26
							1 4	501 9						
05		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT				26

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888														
12		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	57 1	5136 3	Y	449	449 0			22
							2 4	494 9						
01		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	49 1	4839 3	Y	424	418 0			28
							1 4	466 9						
02		4088 X	2090	-0-	-1998	-0-	31 1	1895 3	Y	146	157 0			17
							3 4	161 9						
03		4526 X	3810	-0-	-716	-0-	54 1	3281 3	Y	431	426 0			22
							1 4	474 9						
04		4380 X	3332	-0-	-1048	-0-	90 1	2834 3	Y	370	368 0			24
							1 4	407 9						
05		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT				24

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726														
12		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	88 1	8068 3	Y	717	717 0			37
							4 4	789 9						
01		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	71 1	7228 3	Y	706	695 0			48
							3 4	777 9						
02		7280 X	6695	-0-	-585	-0-	98 1	6031 3	Y	506	514 0			40
							9 4	557 9						
03		8060 X	5689	-0-	-2371	-0-	78 1	4851 3	Y	688	692 0			36
							3 4	757 9						
04		7800 X	5495	-0-	-2305	-0-	146 1	4622 3	Y	659	654 0			41
							2 4	725 9						
05		8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			Y	NO RPT				41

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825														
12		4247 X	4155	-0-	-92	-0-	41 1	3786 3	Y	296	296 0			17
							2 4	326 9						
01		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	35 1	3552 3	Y	285	280 0			22
							1 4	314 9						
02		3472 X	2892	-0-	-580	-0-	43 1	2633 3	Y	193	197 0			18
							4 4	212 9						
03		3844 X	2782	-0-	-1062	-0-	39 1	2410 3	Y	302	303 0			17
							1 4	332 9						
04		3720 X	2629	-0-	-1091	-0-	72 1	2295 3	Y	237	236 0			18
							1 4	261 9						
05		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	7657 X	7346	-0-	-311	-0-	73 1 2 4	6607 3 664 9	Y	604	604 0	29
01	7843 X	6906	-0-	-937	-0-	61 1 2 4	6170 3 673 9	Y	612	603 0	38
02	7084 X	5070	-0-	-2014	-0-	75 1 6 4	4561 3 428 9	Y	389	399 0	28
03	7843 X	4296	-0-	-3547	-0-	59 1 2 4	3653 3 582 9	Y	529	532 0	25
04	7110 X	4612	-0-	-2498	-0-	121 1 1 4	3808 3 682 9	Y	620	613 0	32
05	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT		32

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

12	5487 X	3916	-0-	-1571	-0-	40 1 1 4	3567 3 308 9	Y	280	282 0	16
01	5332 X	3996	-0-	-1336	-0-	36 1 1 4	3598 3 361 9	Y	328	322 0	22
02	4816 X	2902	-0-	-1914	-0-	43 1 4 4	2645 3 210 9	Y	191	197 0	16
03	5332 X	2403	-0-	-2929	-0-	34 1 1 4	2093 3 275 9	Y	250	252 0	14
04	4650 X	2528	-0-	-2122	-0-	69 1 293 9	2166 3	Y	266	264 0	16
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

12	6169 X	4550	-0-	-1619	-0-	44 1 19 4	3531 3 956 9	Y	869	880 0	44
01	5084 X	4074	-0-	-1010	-0-	146 1 5 4	3120 3 803 9	Y	730	742 0	32
02	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	385 1 136 4	5543 3 1229 9	Y	1117	1098 0	51
03	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	537 1 3 4	5296 3 1405 9	Y	1277	1285 0	43
*04	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	496 1 2 4	4838 3 1033 9	Y	939	953 0	29
05	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT		29

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	232 1 378 9	1802 3	Y	344	349 0	52
01	2542 X	2350	-0-	-192	-0-	317 1 2 4	1662 3 369 9	Y	335	330 0	57
02	2296 X	1816	-0-	-480	-0-	139 1 13 4	1354 3 310 9	Y	282	293 0	46
03	2542 X	2193	-0-	-349	-0-	201 1 8 4	1637 3 347 9	Y	315	325 0	36
04	2340 X	2023	-0-	-317	-0-	251 1 5 4	1468 3 299 9	Y	272	277 0	31
05	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT		31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	4	1	422	3	Y	30	56	1		5
						33	9								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		-0-
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	5	1	620	3	Y	460	361	1		99
						8	4				506				
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	26	3	70	9	Y	64	152	1		11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	421	402	1		30
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT				30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

12	4805 X	4580	-0-	-225	-0-	169	1	3999	3	N	370	372	0		19
						5	4				407				
01	4805 X	4490	-0-	-315	-0-	176	1	3898	3	N	369	367	0		21
						10	4				406				
02	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	155	1	3840	3	N	239	245	0		15
						37	4				263				
03	4588 X	3901	-0-	-687	-0-	130	1	3469	3	N	272	273	0		14
						3	4				299				
04	4440 X	3681	-0-	-759	-0-	131	1	3282	3	N	238	238	0		14
						6	4				262				
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT				14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

12	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	339	1	8070	3	Y	725	728	0		27
						11	4				798				
01	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	363	1	8050	3	Y	739	735	0		31
						21	4				813				
02	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	284	1	7004	3	Y	500	510	0		21
						67	4				550				
03	8587 X	8488	-0-	-99	-0-	283	1	7522	3	Y	615	615	0		21
						6	4				677				
04	8310 X	7716	-0-	-594	-0-	272	1	6792	3	Y	583	582	0		22
						11	4				641				
05	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT				22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

12	7099 X	6965	-0-	-134	-0-	258	1	6126	3	Y	521	523	0		22
						8	4				573				
01	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	288	1	6394	3	Y	533	530	0		25
						17	4				586				
02	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	208	1	5130	3	Y	356	364	0		17
						49	4				392				
03	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	230	1	6128	3	Y	506	505	0		18
						5	4				557				
*04	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	241	1	6028	3	Y	473	473	0		18
						10	4				520				
05	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

12		4185 X	2436	-0-	-1749	-0-	85 1	2017 3	3 4	331 9	Y	301	302 0			9
01		3627 X	2289	-0-	-1338	-0-	84 1	1869 3	5 4	331 9	Y	301	299 0			11
02		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	11 0			-0-
03		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-				-0-
04		2490 X	619	-0-	-1871	-0-	20 1	499 3	1 4	99 9	Y	90	88 0			2
05		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT				2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322																

12		3906 X	2031	-0-	-1875	-0-	76 1	1792 3	2 4	161 9	Y	146	148 0			11
01		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	92 1	2041 3	5 4	200 9	Y	182	180 0			13
02		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	179 1	4424 3	42 4	223 9	Y	203	205 0			11
03		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	123 1	3279 3	3 4	231 9	Y	210	210 0			11
*04		3000 N	3174	-0-	174	174	113 1	2826 3	5 4	230 9	Y	209	209 0			11
05		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT				11

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344																

12		1922 X	943	-0-	-979	-0-	158 1	638 3	147 9		Y	134	141 0			37
01		2511 X	1856	-0-	-655	-0-	274 1	1333 3	249 9		Y	226	216 0			47
02		2268 X	572	-0-	-1696	-0-	63 1	444 3	3 4	62 9	Y	56	77 0			26
03		2263 X	1193	-0-	-1070	-0-	34 1	960 3	15 4	184 9	Y	167	167 0			26
04		2010 X	1170	-0-	-840	-0-	119 1	848 3	8 4	195 9	Y	177	179 0			24
05		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT				24

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606																

12		5549 X	4615	-0-	-934	-0-	813 1	3282 3	520 9		Y	473	455 0			104
01		5332 X	5085	-0-	-247	-0-	773 1	3761 3	551 9		Y	501	507 0			98
02		5096 X	4226	-0-	-870	-0-	479 1	3346 3	20 4	381 9	Y	346	347 0			97
03		5890 X	4243	-0-	-1647	-0-	126 1	3601 3	57 4	459 9	Y	417	454 0			60
04		5700 X	4817	-0-	-883	-0-	531 1	3805 3	38 4	443 9	Y	403	415 0			48
05		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT				48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	133 1	1530 3	Y	304	304 0		8
							11 4	334 9					
01		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	115 1	1263 3	Y	304	303 0		9
							6 4	334 9					
02		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	112 1	1107 3	Y	220	223 0		6
							25 4	242 9					
03		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	218 1	2054 3	Y	646	640 0		12
							2 4	711 9					
*04		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	190 1	1773 3	Y	457	459 0		10
							13 4	503 9					
05		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			10

MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 277859		COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598			

12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	258 1	1041 3	Y	164	156 0		35
							180 9						
01		3937 X	1543	-0-	-2394	-0-	230 1	1118 3	Y	177	178 0		34
							195 9						
02		3556 X	920	-0-	-2636	-0-	102 1	711 3	Y	94	100 0		28
							4 4	103 9					
03		1891 X	1454	-0-	-437	-0-	43 1	1234 3	Y	143	151 0		20
							20 4	157 9					
04		1830 X	1758	-0-	-72	-0-	191 1	1374 3	Y	163	164 0		19
							14 4	179 9					
05		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT			19

MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 277860		COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581			

12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	156 1	628 3	Y	115	112 0		27
							127 9						
01		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	246 1	1200 3	Y	166	160 0		33
							183 9						
02		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	169 1	1179 3	Y	104	105 0		32
							7 4	114 9					
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	33 1	947 3	Y	148	156 0		24
							15 4	163 9					
04		1590 N	1091	-0-	-499	-0-	115 1	826 3	Y	129	135 0		18
							8 4	142 9					
05		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			18

MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 277861		COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437			

12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	142 1	575 3	Y	228	210 0		43
							251 9						
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	172 1	839 3	Y	238	240 0		41
							262 9						
02		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	109 1	763 3	Y	168	167 0		42
							5 4	185 9					
03		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	45 1	1289 3	Y	309	314 0		37
							20 4	340 9					
*04		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	160 1	1147 3	Y	233	246 0		24
							12 4	256 9					
05		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			24

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

M O	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
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	373	1	1506	3	Y	186	170 0	42
						205	9						
01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	346	1	1686	3	Y	166	171 0	37
						183	9						
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	162	1	1129	3	Y	95	100 0	32
						7	4	105	9				
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	35	1	999	3	Y	104	117 0	19
						16	4	114	9				
04	2070 N	1016	-0-	-1054	-0-	111	1	796	3	Y	92	96 0	15
						8	4	101	9				
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT		15

 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

12	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	163	1	3871	3	Y	307	309 0	17
						5	4	338	9				
01	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	161	1	3552	3	Y	303	301 0	19
						9	4	333	9				
02	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	184	1	4526	3	Y	264	268 0	15
						43	4	290	9				
03	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	144	1	3818	3	Y	299	300 0	14
						3	4	329	9				
*04	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	136	1	3404	3	Y	280	280 0	14
						6	4	308	9				
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT		14

 ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	88	1	1283	3	Y	115	114 0	5
						127	9						
01	2325 X	1302	-0-	-1023	-0-	74	1	1073	3	Y	141	142 0	4
						155	9						
02	2072 X	1016	-0-	-1056	-0-	54	1	851	3	Y	101	100 0	5
						111	9						
03	2170 X	1498	-0-	-672	-0-	148	1	1218	3	Y	120	121 0	4
						132	9						
04	1950 X	1571	-0-	-379	-0-	107	1	1314	3	Y	136	135 0	5
						150	9						
05	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT		5

 ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

12	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	178	1	2602	3	Y	588	578 0	33
						647	9						
01	3441 X	2465	-0-	-976	-0-	125	1	1808	3	Y	484	496 0	21
						532	9						
02	3108 X	1714	-0-	-1394	-0-	82	1	1298	3	Y	304	305 0	20
						334	9						
03	3441 X	2767	-0-	-674	-0-	247	1	2036	3	Y	440	445 0	15
						484	9						
04	3330 X	2493	-0-	-837	-0-	158	1	1944	3	Y	355	354 0	16
						391	9						
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	173 1	2527 3	Y	819	801 0		39
							901 9						
01		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	146 1	2109 3	Y	852	863 0		28
							937 9						
02		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	110 1	1748 3	Y	574	574 0		28
							631 9						
03		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	246 1	2025 3	Y	663	669 0		22
							729 9						
*04		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	225 1	2757 3	Y	759	752 0		29
							835 9						
05		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT			29

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164													
12		5022 X	4261	-0-	-761	-0-	233 1	3406 3	Y	565	562 0		42
							622 9						
01		4371 X	3928	-0-	-443	-0-	210 1	3032 3	Y	624	635 0		31
							686 9						
02		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	191 1	3021 3	Y	721	713 0		39
							793 9						
03		4371 X	3236	-0-	-1135	-0-	274 1	2256 3	Y	642	654 0		27
							706 9						
04		4230 X	2290	-0-	-1940	-0-	138 1	1690 3	Y	420	422 0		25
							462 9						
05		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136													
12		4557 X	4248	-0-	-309	-0-	155 1	3695 3	Y	357	360 0		24
							5 4	393 9					
01		4464 X	4021	-0-	-443	-0-	156 1	3460 3	Y	360	358 0		26
							9 4	396 9					
02		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	143 1	3543 3	Y	314	320 0		20
							34 4	345 9					
03		4340 X	3879	-0-	-461	-0-	126 1	3359 3	Y	355	356 0		19
							3 4	391 9					
04		4200 X	3855	-0-	-345	-0-	133 1	3330 3	Y	351	350 0		20
							6 4	386 9					
05		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	918	-0-	918	918	34 1	830 3	Y	42	42 0		-0-
							8 4	46 9					
03		T. A.	6017	-0-	6017	6935	206 1	5462 3	Y	314	311 0		3
							4 4	345 9					
04		14B2 EXT	9538	-0-	9538	16473	350 1	8753 3	Y	382	380 0		5
							15 4	420 9					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16473			Y	NO RPT			5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333														
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	
12		12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	448 1	10673 3	Y	873	875	0		27
							15 4	960 9						
01		10819 X	10818	-0-	-1	-0-	426 1	9458 3	Y	826	823	0		30
							25 4	909 9						
02		9688 X	5419	-0-	-4269	-0-	197 1	4848 3	Y	298	309	0		19
							46 4	328 9						
03		11284 X	9413	-0-	-1871	-0-	316 1	8418 3	Y	611	609	0		21
							7 4	672 9						
04		10920 X	7946	-0-	-2974	-0-	280 1	7007 3	Y	588	587	0		22
							12 4	647 9						
05		11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-			Y	NO RPT				22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267														
12		3286 X	2399	-0-	-887	-0-	88 1	2099 3	Y	190	191	0		5
							3 4	209 9						
01		3596 X	2845	-0-	-751	-0-	110 1	2425 3	Y	276	274	0		7
							6 4	304 9						
02		3444 X	1540	-0-	-1904	-0-	55 1	1356 3	Y	105	108	0		4
							13 4	116 9						
03		3813 X	2404	-0-	-1409	-0-	78 1	2080 3	Y	222	221	0		5
							2 4	244 9						
04		3270 X	1287	-0-	-1983	-0-	45 1	1124 3	Y	105	107	0		3
							2 4	116 9						
05		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT				3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063														
12		4216 X	2860	-0-	-1356	-0-	107 1	2563 3	Y	169	170	0		11
							4 4	186 9						
01		4526 X	4092	-0-	-434	-0-	162 1	3581 3	Y	309	305	0		15
							9 4	340 9						
02		3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-	129 1	3438 3	Y	-0-	15	0		-0-
							3 4	334 9						4
03		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	149 1	3718 3	Y	262	262	0		4
							6 4	288 9						
*04		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-			Y					4
05		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT				4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708														
12		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	200 1	4745 3	Y	769	776	0		34
							6 4	846 9						
01		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	214 1	4738 3	Y	951	944	0		41
							12 4	1046 9						
02		5180 X	4140	-0-	-1040	-0-	135 1	3338 3	Y	577	591	0		27
							32 4	635 9						
03		5735 X	3933	-0-	-1802	-0-	117 1	3121 3	Y	629	631	0		25
							3 4	692 9						
04		5550 X	4580	-0-	-970	-0-	147 1	3666 3	Y	692	690	0		27
							6 4	761 9						
05		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT				27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
FOGMT		WELL #:		54SP	RRCID ->	278005	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	6837 - 12529	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
12	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	249	1	4109	3	Y	520	491 0	70
						572	9						
01	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	308	1	2917	3	Y	428	435 0	63
						471	9						
02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	180	1	2762	3	Y	407	418 0	52
						448	9						
03	3689 X	3027	-0-	-662	-0-	104	1	2620	3	Y	275	279 0	48
						303	9						
04	3780 X	3364	-0-	-416	-0-	272	1	2788	3	Y	276	285 0	39
						304	9						
05	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT		39

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		133H	RRCID ->	278006	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7887 - 12756	
12	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	76	1	1820	3	Y	235	237 0	8
						3	4	259	9				
01	2418 X	2087	-0-	-331	-0-	78	1	1749	3	Y	232	231 0	9
						5	4	255	9				
02	1792 X	293	-0-	-1499	-0-	11	1	250	3	Y	27	32 0	4
						2	4	30	9				
03	2542 X	1300	-0-	-1242	-0-	41	1	1106	3	Y	138	138 0	4
						1	4	152	9				
04	2460 X	1985	-0-	-475	-0-	68	1	1702	3	Y	193	192 0	5
						3	4	212	9				
05	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT		5

ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278009	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	7363 - 12352	
12	4402 X	4022	-0-	-380	-0-	219	1	3201	3	Y	547	537 0	37
						602	9						
01	4154 X	3474	-0-	-680	-0-	187	1	2700	3	Y	534	544 0	27
						587	9						
02	3752 X	3270	-0-	-482	-0-	165	1	2624	3	Y	437	434 0	30
						481	9						
03	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	455	1	3742	3	Y	566	571 0	25
						623	9						
*04	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	391	1	4800	3	Y	707	700 0	32
						778	9						
05	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT		32

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		49H	RRCID ->	278028	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	8834 - 15755	
12	5828 X	4834	-0-	-994	-0-	128	1	3794	3	Y	829	832 0	7
						912	9						
01	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	159	1	5327	3	Y	984	980 0	11
						13	4	1082	9				
02	4872 X	4190	-0-	-682	-0-	155	1	3344	3	Y	626	622 0	15
						2	4	689	9				
03	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	309	1	5340	3	Y	1015	1015 0	15
						3	4	1117	9				
*04	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	301	1	4266	3	Y	829	831 0	13
						3	4	912	9				
05	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
SOUTH SPUR UNIT B			WELL #: 3H		RRCID -> 278031		COMPL. DATE 02/05/2018			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	150 1 244 9	3926 3	Y	222	221 0	6	
01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	108 1 2 4	3054 3	Y	203	204 0	5	
02	2996 X	2542	-0-	-454	-0-	75 1 4 4	2345 3	Y	107	110 0	2	
03	3317 X	1919	-0-	-1398	-0-	43 1 68 9	1808 3	Y	62	63 0	1	
04	3210 X	1519	-0-	-1691	-0-	26 1 2 4	1421 3	Y	64	64 0	1	
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-		70 9	Y	NO RPT		1	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 124H		RRCID -> 278032		COMPL. DATE 06/23/2017			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993		
12	6820 X	4180	-0-	-2640	-0-	154 1 5 4	3665 3	Y	324	326 0	13	
01	5921 X	3990	-0-	-1931	-0-	157 1 9 4	3475 3	Y	317	315 0	15	
02	5348 X	3120	-0-	-2228	-0-	111 1 26 4	2743 3	Y	218	222 0	11	
03	5921 X	4705	-0-	-1216	-0-	157 1 3 4	4156 3	Y	354	353 0	12	
04	4830 X	3956	-0-	-874	-0-	141 1 6 4	3515 3	Y	267	268 0	11	
05	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-		294 9	Y	NO RPT		11	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 125H		RRCID -> 278039		COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512		
12	8835 X	4430	-0-	-4405	-0-	50 1 21 4	3946 3	Y	375	358 0	17	
01	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	307 1 10 4	6564 3	Y	510	507 0	20	
02	6524 X	5361	-0-	-1163	-0-	297 1 105 4	4280 3	Y	617	610 0	27	
03	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	588 1 3 4	5798 3	Y	654	661 0	20	
*04	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	562 1 2 4	5480 3	Y	867	863 0	24	
05	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-		954 9	Y	NO RPT		24	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 126H		RRCID -> 278040		COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552		
12	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	117 1 51 4	9336 3	Y	511	523 0	22	
01	6758 X	5652	-0-	-1106	-0-	241 1 7 4	5139 3	Y	241	255 0	8	
02	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	379 1 134 4	5456 3	Y	851	825 0	34	
03	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	538 1 3 4	5301 3	Y	945	951 0	28	
*04	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	559 1 2 4	5448 3	Y	874	879 0	23	
05	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-		961 9	Y	NO RPT		23	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	10168 X	7955	-0-	-2213	-0-	239	1	6898	3	Y	742	747	0			14
						2	4	816	9							
01	7843 X	6267	-0-	-1576	-0-	195	1	5376	3	Y	632	633	0			13
						1	4	695	9							
02	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	201	1	6939	3	Y	668	658	0			23
						9	4	735	9							
03	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	275	1	7053	3	Y	773	778	0			18
						7	4	850	9							
*04	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	244	1	7833	3	Y	922	915	0			25
						9	4	1014	9							
05	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

12	6975 X	6695	-0-	-280	-0-	66	1	5268	3	Y	1211	1233	0			55
						29	4	1332	9							
01	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	249	1	5329	3	Y	1216	1225	0			46
						8	4	1338	9							
02	5992 X	4992	-0-	-1000	-0-	273	1	3923	3	Y	636	655	0			27
						96	4	700	9							
03	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	584	1	5759	3	Y	1087	1081	0			33
						3	4	1196	9							
*04	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	536	1	5226	3	Y	1055	1058	0			30
						2	4	1161	9							
05	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

12	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	104	1	5671	3	Y	1097	1094	0			49
						32	4	1207	9							
01	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	102	1	4914	3	Y	910	914	0			45
						9	4	1001	9							
02	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	64	1	4311	3	Y	1100	1091	0			54
						181	4	1210	9							
03	5425 X	5384	-0-	-41	-0-	92	1	4154	3	Y	1017	1035	0			36
						19	4	1119	9							
*04	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	102	1	4806	3	Y	907	908	0			35
						23	4	998	9							
05	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

12	7130 X	6200	-0-	-930	-0-	90	1	4885	3	Y	1089	1091	0			49
						27	4	1198	9							
01	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	130	1	6224	3	Y	1582	1574	0			57
						11	4	1740	9							
02	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	51	1	3443	3	Y	1156	1156	0			57
						144	4	1272	9							
03	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	99	1	4464	3	Y	1416	1430	0			43
						21	4	1558	9							
*04	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	112	1	5258	3	Y	1418	1416	0			45
						25	4	1560	9							
05	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018													TOTAL DEPTH	6942	PERF. 7463 - 13062	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	42	1	2280	3	Y	477	475	0			16
						13	4	525	9							
01	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	51	1	2439	3	Y	317	319	0			14
						4	4	349	9							
02	2800 N	4045	-0-	1245	1245	48	1	3268	3	Y	537	530	0			21
						138	4	591	9							
03	3100 N	4788	-0-	1688	2933	87	1	3957	3	Y	659	663	0			17
						19	4	725	9							
*04	3000 N	5056	-0-	2056	4989	89	1	4191	3	Y	687	685	0			19
						20	4	756	9							
05	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	3377					Y	NO RPT					19
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018													TOTAL DEPTH	6961	PERF. 7534 - 13131	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	T. A.	209	-0-	209	209	3	1	130	3	Y	69	67	0			2
						76	9									
02	T. A.	177	-0-	177	386	2	1	164	3	Y	4	5	0			1
						7	4	4	9							
03	T. A.	544	-0-	544	930	12	1	513	3	Y	15	15	0			1
						2	4	17	9							
*04	1502 X	572	-0-	-930	-0-	11	1	534	3	Y	22	22	0			1
						3	4	24	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015													TOTAL DEPTH	7484	PERF. 7790 - 13353	
12	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	58	1	4596	3	Y	787	811	0			38
						25	4	866	9							
01	8246 X	5695	-0-	-2551	-0-	211	1	4523	3	Y	867	871	0			34
						7	4	954	9							
02	7448 X	6523	-0-	-925	-0-	376	1	5398	3	Y	561	570	0			25
						132	4	617	9							
03	8246 X	8035	-0-	-211	-0-	662	1	6520	3	Y	773	774	0			24
						3	4	850	9							
*04	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	624	1	6090	3	Y	907	906	0			25
						3	4	998	9							
05	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					25
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015													TOTAL DEPTH	7276	PERF. 7680 - 12931	
12	2852 X	2471	-0-	-381	-0-	23	1	1852	3	Y	533	545	0			23
						10	4	586	9							
01	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	104	1	2208	3	Y	639	639	0			23
						3	4	703	9							
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	114	1	1634	3	Y	341	350	0			14
						40	4	375	9							
03	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	188	1	1855	3	Y	464	465	0			13
						1	4	510	9							
*04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	194	1	1898	3	Y	459	460	0			12
						1	4	505	9							
05	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	23 1	1261 3	7 4	521 9	Y	474	473 0		9
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	30 1	1479 3	3 4	480 9	Y	436	436 0		9
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	6 1	393 3	16 4	232 9	Y	211	214 0		6
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	8 1	355 3	2 4	210 9	Y	191	194 0		3
*04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	26 1	1237 3	6 4	647 9	Y	588	582 0		9
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599														
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	18 1	964 3	5 4	468 9	Y	425	422 0		9
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	15 1	704 3	1 4	282 9	Y	256	258 0		7
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	6 1	431 3	18 4	215 9	Y	195	195 0		7
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	12 1	501 3	2 4	257 9	Y	234	236 0		5
04	900 N	864	-0-	-36	-0-	15 1	685 3	3 4	161 9	Y	146	147 0		4
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342														
12	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	278 1	6616 3	9 4	801 9	Y	728	727 0		24
01	7037 X	6066	-0-	-971	-0-	231 1	5143 3	14 4	678 9	Y	616	614 0		26
02	6356 X	6318	-0-	-38	-0-	221 1	5460 3	52 4	585 9	Y	532	540 0		18
03	7037 X	6930	-0-	-107	-0-	228 1	6075 3	5 4	622 9	Y	565	565 0		18
*04	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	242 1	6029 3	10 4	634 9	Y	576	575 0		19
05	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614														
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	66 1	1931 3	1 4	341 9	N	310	310 0		6
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	56 1	1547 3	298 9		N	271	271 0		6
02	2800 N	4091	-0-	1291	1291	101 1	3485 3	4 4	501 9	N	455	443 0		18
03	3100 N	4301	-0-	1201	2492	142 1	3651 3	4 4	504 9	N	458	463 0		13
*04	3000 N	2442	-0-	-558	1934	67 1	2145 3	2 4	228 9	N	207	214 0		6
05	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393														
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
12		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	94 1	5083 3	188 3	Y	1079	1076	0	39
							28 4	1187 9	102 9					
01		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	93 1	4474 3	108 3	Y	916	919	0	36
							8 4	1008 9	102 9					
02		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	49 1	3308 3	102 3	Y	928	922	0	42
							139 4	1021 9	102 9					
03		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	87 1	3925 3	102 3	Y	1099	1112	0	29
							18 4	1209 9	102 9					
*04		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	84 1	3979 3	102 3	Y	864	867	0	26
							19 4	950 9	102 9					
05		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-				Y	NO RPT			26

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839														
12		6138 X	3886	-0-	-2252	-0-	132 1	3458 3	102 3	N	269	269	0	7
							296 9							
01		5797 X	4682	-0-	-1115	-0-	144 1	4060 3	102 3	N	433	429	0	11
							2 4	476 9	102 9					
02		5572 X	4086	-0-	-1486	-0-	112 1	3489 3	102 3	N	435	436	0	10
							6 4	479 9	102 9					
03		6169 X	4416	-0-	-1753	-0-	91 1	3854 3	102 3	N	428	424	0	14
							471 9							
04		4770 X	4603	-0-	-167	-0-	79 1	4172 3	102 3	N	316	317	0	13
							4 4	348 9	102 9					
05		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				N	NO RPT			13

FOGHT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722														
12		3038 X	2694	-0-	-344	-0-	185 1	2263 3	102 3	Y	223	224	0	18
							1 4	245 9	102 9					
01		3038 X	2330	-0-	-708	-0-	86 1	2017 3	102 3	Y	205	205	0	18
							1 4	226 9	102 9					
02		2828 X	1738	-0-	-1090	-0-	85 1	1489 3	102 3	Y	146	142	0	22
							3 4	161 9	102 9					
03		3131 X	2707	-0-	-424	-0-	125 1	2326 3	102 3	Y	231	235	0	18
							2 4	254 9	102 9					
04		2790 X	2664	-0-	-126	-0-	128 1	2290 3	102 3	Y	224	217	0	25
							246 9							
05		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				Y	NO RPT			25

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537														
12		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	64 1	5815 3	102 3	Y	438	437	0	22
							2 4	482 9	102 9					
01		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	57 1	5695 3	102 3	Y	442	435	0	29
							1 4	486 9	102 9					
02		5292 X	5280	-0-	-12	-0-	78 1	4817 3	102 3	Y	344	349	0	24
							7 4	378 9	102 9					
03		5859 X	4154	-0-	-1705	-0-	59 1	3644 3	102 3	Y	408	412	0	20
							2 4	449 9	102 9					
04		5670 X	4076	-0-	-1594	-0-	112 1	3531 3	102 3	Y	393	391	0	22
							1 4	432 9	102 9					
05		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		134H	RRCID -> 278127			COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7690 PERF. 7919 - 12660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		3565 X	3062	-0-	-503	-0-	110 1	2620 3	Y	298	299 0		9
							4 4	328 9					
01		4216 X	2398	-0-	-1818	-0-	92 1	2031 3	Y	245	244 0		10
							5 4	270 9					
02		3808 X	2328	-0-	-1480	-0-	81 1	1998 3	Y	209	212 0		7
							19 4	230 9					
03		4216 X	2932	-0-	-1284	-0-	96 1	2542 3	Y	265	265 0		7
							2 4	292 9					
04		3630 X	2962	-0-	-668	-0-	103 1	2557 3	Y	271	271 0		7
							4 4	298 9					
05		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		132H	RRCID -> 278128			COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	7696 PERF. 7890 - 12987	

12		1922 X	1920	-0-	-2	-0-	67 1	1598 3	Y	230	231 0		16
							2 4	253 9					
01		1643 X	1267	-0-	-376	-0-	44 1	993 3	Y	206	206 0		16
							3 4	227 9					
02		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	82 1	2009 3	Y	602	601 0		17
							19 4	662 9					
03		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	61 1	1615 3	Y	260	263 0		14
							1 4	286 9					
*04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	40 1	1001 3	Y	184	185 0		13
							2 4	202 9					
05		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			13

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 278129			COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6767 PERF. 7243 - 12127	

12		3193 X	2964	-0-	-229	-0-	162 1	2365 3	N	397	389 0		27
							437 9						
01		3193 X	2660	-0-	-533	-0-	133 1	1912 3	N	559	563 0		23
							615 9						
02		2884 X	2299	-0-	-585	-0-	114 1	1814 3	N	337	337 0		23
							371 9						
03		3193 X	2683	-0-	-510	-0-	249 1	2054 3	N	345	350 0		18
							380 9						
*04		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	201 1	2467 3	N	405	401 0		22
							446 9						
05		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT			22

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:		7H	RRCID -> 278130			COMPL. DATE	11/19/2017	TOTAL DEPTH	6833 PERF. 7503 - 12402	

12		4402 X	3881	-0-	-521	-0-	183 1	2674 3	N	931	916 0		59
							1024 9						
01		4402 X	3191	-0-	-1211	-0-	143 1	2063 3	N	895	912 0		42
							985 9						
02		3976 X	1691	-0-	-2285	-0-	73 1	1155 3	N	421	425 0		38
							463 9						
03		4402 X	3264	-0-	-1138	-0-	247 1	2032 3	N	895	896 0		37
							985 9						
04		4230 X	4151	-0-	-79	-0-	237 1	2903 3	N	919	912 0		44
							1011 9						
05		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 278181		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189			
M	O	ALLOW CODE	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

12		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	179 1	2628 3	N	510	500 0		27
							561 9						
01		3224 X	2670	-0-	-554	-0-	142 1	2054 3	N	431	441 0		17
							474 9						
02		2912 X	2496	-0-	-416	-0-	122 1	1939 3	N	395	392 0		20
							435 9						
03		3224 X	2517	-0-	-707	-0-	234 1	1923 3	N	327	335 0		12
							360 9						
04		3120 X	2392	-0-	-728	-0-	156 1	1913 3	N	294	293 0		13
							323 9						
05		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 84H		RRCID -> 278219		COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091			

12		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	222 1	6421 3	Y	615	619 0		18
							2 4						
01		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	231 1	6357 3	Y	704	699 0		23
							1 4						
02		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	171 1	5904 3	Y	513	512 0		24
							8 4						
03		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	264 1	6772 3	Y	584	588 0		20
							7 4						
*04		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	191 1	6139 3	Y	527	527 0		20
							7 4						
05		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 87H		RRCID -> 278220		COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512			

12		5642 X	5082	-0-	-560	-0-	159 1	4571 3	Y	319	321 0		14
							1 4						
01		5735 X	5272	-0-	-463	-0-	171 1	4712 3	Y	353	351 0		16
							1 4						
02		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	177 1	6115 3	Y	401	394 0		23
							8 4						
03		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	277 1	7114 3	Y	324	331 0		16
							7 4						
*04		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	186 1	5968 3	Y	307	307 0		16
							7 4						
05		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 86H		RRCID -> 278222		COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233			

12		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	142 1	4109 3	Y	242	242 0		1
							1 4						
01		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	148 1	4093 3	Y	269	267 0		3
							1 4						
02		3976 X	2693	-0-	-1283	-0-	71 1	2458 3	Y	146	148 0		1
							3 4						
03		4340 X	1789	-0-	-2551	-0-	62 1	1598 3	Y	115	116 0		-0-
							2 4						
04		4260 X	3641	-0-	-619	-0-	102 1	3265 3	Y	245	241 0		4
							4 4						
05		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		92H	RRCID ->	278232	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7812 - 13509	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		3782 X	973	-0-	-2809	-0-	28 1	789 3	Y	142	144 0		6
							156 9						
01		2821 X	65	-0-	-2756	-0-	2 1	51 3	Y	11	14 0		3
							12 9						
02		2548 X	1243	-0-	-1305	-0-	28 1	958 3	Y	233	223 0		13
							1 4	256 9					
03		2077 X	1055	-0-	-1022	-0-	34 1	866 3	Y	140	145 0		8
							1 4	154 9					
*04		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	111 1	3567 3	Y	362	354 0		16
							4 4	398 9					
05		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		135H	RRCID ->	278279	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7972 - 12450	

12		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	97 1	2309 3	Y	358	358 0		13
							3 4	394 9					
01		2604 X	2382	-0-	-222	-0-	88 1	1938 3	Y	319	318 0		14
							5 4	351 9					
02		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	110 1	2722 3	Y	394	396 0		12
							26 4	433 9					
03		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	117 1	3086 3	Y	562	560 0		14
							2 4	618 9					
04		2520 X	2486	-0-	-34	-0-	82 1	2034 3	Y	334	336 0		12
							3 4	367 9					
05		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	278312	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	8100 - 14024	

12		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	496 1	4910 3	Y	988	988 0		21
							11 4	1087 9					
01		5983 X	4983	-0-	-1000	-0-	367 1	3741 3	Y	795	795 0		21
							875 9						
02		5404 X	3354	-0-	-2050	-0-	214 1	2596 3	Y	494	495 0		20
							1 4	543 9					
03		5983 X	5280	-0-	-703	-0-	445 1	3885 3	Y	864	863 0		21
							950 9						
*04		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	521 1	4922 3	Y	1062	1054 0		29
							1168 9						
05		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT			29

LA BANDERA RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	278313	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	6424	PERF.	7136 - 11509	

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807															
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	M			CODE	CODE	
12		3286 X	1813	-0-	-1473	-0-		130 1	1289 3	Y	355	357 0			19
								3 4	391 9						
01		4991 X	2433	-0-	-2558	-0-		171 1	1744 3	Y	471	470 0			20
								518 9							
02		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-		337 1	4090 3	Y	930	926 0			24
								1 4	1023 9						
03		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-		402 1	3515 3	Y	946	948 0			22
								1041 9							
04		4110 X	3799	-0-	-311	-0-		288 1	2722 3	Y	717	714 0			25
								789 9							
05		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				Y	NO RPT				25

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908															
12		4123 X	3512	-0-	-611	-0-		262 1	2600 3	Y	585	586 0			15
								6 4	644 9						
01		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-		328 1	3350 3	Y	713	712 0			16
								784 9							
02		3976 X	3865	-0-	-111	-0-		245 1	2972 3	Y	588	587 0			17
								1 4	647 9						
03		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-		401 1	3507 3	Y	775	775 0			17
								853 9							
*04		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-		343 1	3244 3	Y	707	703 0			21
								778 9							
05		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				Y	NO RPT				21

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567															
12		10478 X	8702	-0-	-1776	-0-		503 1	7357 3	N	765	754 0			46
								842 9							
01		10478 X	9332	-0-	-1146	-0-		528 1	7621 3	N	1075	1083 0			38
								1183 9							
02		9464 X	5193	-0-	-4271	-0-		282 1	4468 3	N	403	410 0			31
								443 9							
03		10478 X	5092	-0-	-5386	-0-		512 1	4214 3	N	333	344 0			20
								366 9							
04		9750 X	3769	-0-	-5981	-0-		269 1	3301 3	N	181	182 0			19
								199 9							
05		9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-				N	NO RPT				19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650															
12		7688 X	5598	-0-	-2090	-0-		175 1	5033 3	Y	354	356 0			6
								1 4	389 9						
01		6107 X	5737	-0-	-370	-0-		185 1	5108 3	Y	403	400 0			9
								1 4	443 9						
02		5516 X	577	-0-	-4939	-0-		15 1	524 3	Y	34	43 0			-0-
								1 4	37 9						
03		6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-				Y	-0-				-0-
04		5760 X	5	-0-	-5755	-0-		5 3		Y	-0-				-0-
05		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3937 X	1934	-0-	-2003	-0-	94	1	1377	3	N	421	423	0	38
						463	9							
01	3937 X	951	-0-	-2986	-0-	50	1	715	3	N	169	183	0	24
						186	9							
02	3556 X	699	-0-	-2857	-0-	35	1	550	3	N	104	104	0	24
						114	9							
03	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	587	1	4831	3	N	1645	1626	0	43
						1810	9							
04	3690 X	2070	-0-	-1620	-0-	103	1	1260	3	N	643	657	0	29
						707	9							
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	56	1	1618	3	Y	367	368	0	7
						404	9							
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
02	2800 N	4391	-0-	1591	1591	98	1	3354	3	Y	850	814	0	36
						4	4	935	9					
03	3100 N	2631	-0-	-469	1122	77	1	1974	3	Y	525	544	0	17
						2	4	578	9					
*04	3000 N	1950	-0-	-1050	72	48	1	1550	3	Y	318	324	0	11
						2	4	350	9					
05	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

12	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	60	1	1714	3	Y	587	582	0	19
						646	9							
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	41	1	1129	3	Y	352	356	0	15
						387	9							
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	25	1	864	3	Y	182	185	0	12
						1	4	200	9					
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	20	1	513	3	Y	119	124	0	7
						131	9							
04	1080 N	988	-0-	-92	-0-	22	1	695	3	Y	245	241	0	11
						1	4	270	9					
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

12	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	45	1	6548	3	Y	534	537	0	9
						587	9							
01	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	85	1	6021	3	Y	511	508	0	12
						562	9							
02	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	91	1	6240	3	Y	423	422	0	13
						465	9							
03	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	96	1	6149	3	Y	458	460	0	11
						504	9							
*04	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	122	1	5976	3	Y	505	509	0	7
						556	9							
05	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

12		6141 X	6141	-0-	-0-	38	1	5529	3	Y	522	525 0
						574	9					11
01		5783 X	5783	-0-	-0-	75	1	5266	3	Y	402	402 0
						442	9					11
02		3808 X	3805	-0-	-3	50	1	3414	3	Y	310	310 0
						341	9					11
03		7206 X	7206	-0-	-0-	101	1	6466	3	Y	581	576 0
						639	9					16
*04		6667 X	6667	-0-	-0-	121	1	5963	3	Y	530	536 0
						583	9					10
05		4216 X	NO RPT	-0-	-4216					Y	NO RPT	10

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315												
12		4557 X	3880	-0-	-677	30	1	3726	3	Y	113	104 0
						124	9					29
01		4464 X	3979	-0-	-485	31	1	3802	3	Y	133	127 0
						146	9					35
02		3920 X	3786	-0-	-134	43	1	3589	3	Y	140	132 0
						154	9					43
03		4340 X	3696	-0-	-644	33	1	3574	3	Y	80	94 0
						1	4	88	9			29
04		3840 X	3774	-0-	-66	29	1	3633	3	Y	100	91 0
						2	4	110	9			38
05		4185 X	NO RPT	-0-	-4185					Y	NO RPT	38

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824												
12		12183 X	10818	-0-	-1365	83	1	10348	3	Y	352	328 0
						387	9					88
01		11098 X	10752	-0-	-346	84	1	10303	3	Y	332	322 0
						365	9					98
02		10024 X	9804	-0-	-220	109	1	9302	3	Y	356	337 0
						1	4	392	9			117
03		11098 X	10317	-0-	-781	92	1	9966	3	Y	233	268 0
						3	4	256	9			82
04		10740 X	9466	-0-	-1274	72	1	9061	3	Y	297	267 0
						6	4	327	9			112
05		10850 X	NO RPT	-0-	-10850					Y	NO RPT	112

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937												
12		15483 X	15483	-0-	-0-	121	1	15098	3	Y	239	222 0
						1	4	263	9			57
01		14824 X	14824	-0-	-0-	117	1	14435	3	Y	246	237 0
						1	4	271	9			66
02		12834 X	12834	-0-	-0-	147	1	12441	3	Y	223	215 0
						1	4	245	9			74
03		14213 X	14213	-0-	-0-	129	1	13904	3	Y	160	181 0
						4	4	176	9			53
04		13620 X	12302	-0-	-1318	95	1	12005	3	Y	176	160 0
						8	4	194	9			69
05		14074 X	NO RPT	-0-	-14074					Y	NO RPT	69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		13392 X	11390	-0-	-2002	-0-	75 1	10899 3	Y	375	377 0		35
							3 4	413 9					
01		12617 X	10816	-0-	-1801	-0-	78 1	10351 3	Y	348	355 0		28
							4 4	383 9					
02		11396 X	10166	-0-	-1230	-0-	84 1	9607 3	Y	396	342 0		82
							39 4	436 9					
03		11966 X	10345	-0-	-1621	-0-	70 1	9964 3	Y	280	318 0		44
							3 4	308 9					
04		11520 X	9964	-0-	-1556	-0-	61 1	9621 3	Y	253	257 0		40
							4 4	278 9					
05		11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-			Y	NO RPT			40

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092													
12		7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	285 1	6774 3	Y	519	522 0		22
							9 4	571 9					
01		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	308 1	6839 3	Y	538	535 0		25
							18 4	592 9					
02		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	288 1	7102 3	Y	447	454 0		18
							68 4	492 9					
03		7409 X	7005	-0-	-404	-0-	237 1	6290 3	Y	430	431 0		17
							5 4	473 9					
04		7440 X	6951	-0-	-489	-0-	249 1	6198 3	Y	449	448 0		18
							10 4	494 9					
05		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271													
12		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	166 1	3934 3	Y	476	480 0		22
							5 4	524 9					
01		3100 N	4488	-0-	1388	1388	179 1	3967 3	Y	302	303 0		21
							10 4	332 9					
02		2800 N	4032	-0-	1232	2620	144 1	3564 3	Y	264	270 0		15
							34 4	290 9					
03		3100 N	5304	-0-	2204	4824	178 1	4747 3	Y	341	341 0		15
							4 4	375 9					
*04		10759 X	5935	-0-	-4824	-0-	211 1	5284 3	Y	392	390 0		17
							9 4	431 9					
05		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			17

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459													
12		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	181 1	2644 3	Y	499	489 0		25
							549 9						
01		3317 X	2510	-0-	-807	-0-	131 1	1895 3	Y	440	450 0		15
							484 9						
02		2996 X	2245	-0-	-751	-0-	105 1	1670 3	Y	427	423 0		19
							470 9						
03		3317 X	2414	-0-	-903	-0-	215 1	1767 3	Y	393	400 0		12
							432 9						
04		3210 X	2524	-0-	-686	-0-	153 1	1880 3	Y	446	442 0		16
							491 9						
05		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	278680	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7890 - 14027		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	16	1	2259	3	Y	251	253	0	4
						276	9							
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	23	1	1650	3	Y	167	168	0	3
						184	9							
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	13	1	874	3	Y	87	88	0	2
						96	9							
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	26	1	1675	3	Y	162	161	0	3
						178	9							
*04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	41	1	2023	3	Y	220	221	0	2
						242	9							
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			2

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		41H	RRCID ->	278681	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9028 - 15137		
12	8587 X	7967	-0-	-620	-0-	62	1	7716	3	Y	172	159	0	41
						189	9							
01	8308 X	7252	-0-	-1056	-0-	57	1	6998	3	Y	179	172	0	48
						197	9							
02	7532 X	6555	-0-	-977	-0-	75	1	6312	3	Y	153	148	0	53
						168	9							
03	8339 X	7604	-0-	-735	-0-	68	1	7394	3	Y	127	140	0	40
						2	4	140	9					
04	7710 X	7323	-0-	-387	-0-	57	1	7090	3	Y	156	140	0	56
						4	4	172	9					
05	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT			56

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		40H	RRCID ->	278682	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8279	PERF.	8740 - 15038		
12	7471 X	6942	-0-	-529	-0-	53	1	6637	3	Y	229	212	0	47
						252	9							
01	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	51	1	6300	3	Y	206	200	0	53
						227	9							
02	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	64	1	5354	3	Y	160	157	0	56
						176	9							
03	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	50	1	5380	3	Y	128	144	0	40
						1	4	141	9					
*04	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	51	1	6325	3	Y	185	163	0	62
						4	4	204	9					
05	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT			62

FOGMT		WELL #:		22SP	RRCID ->	278683	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6286	PERF.	6835 - 12558		
12	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	106	1	5510	3	Y	439	424	0	49
						1	4	483	9					
01	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	177	1	7370	3	Y	426	444	0	31
						2	4	469	9					
02	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	159	1	6631	3	Y	320	319	0	32
						145	4	352	9					
03	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	179	1	5588	3	Y	288	297	0	23
						4	4	317	9					
*04	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	153	1	5073	3	Y	300	302	0	21
						1	4	330	9					
05	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT			21

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5952 X	5832	-0-	-120	-0-	214	1	5099	3	Y	465	467	0			16
						7	4	512	9							
01	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	240	1	5326	3	Y	510	507	0			19
						14	4	561	9							
02	4284 X	4148	-0-	-136	-0-	147	1	3641	3	Y	295	302	0			12
						35	4	325	9							
03	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	177	1	4718	3	Y	409	409	0			12
						4	4	450	9							
*04	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	176	1	4378	3	Y	345	345	0			12
						7	4	380	9							
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					12

 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

12	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	192	1	4556	3	N	617	622	0			19
						6	4	679	9							
01	4774 X	4638	-0-	-136	-0-	176	1	3896	3	N	505	504	0			20
						10	4	556	9							
02	4424 X	4183	-0-	-241	-0-	144	1	3558	3	N	406	413	0			13
						34	4	447	9							
03	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	157	1	4152	3	N	577	576	0			14
						3	4	635	9							
04	4740 X	3245	-0-	-1495	-0-	109	1	2739	3	N	356	359	0			11
						5	4	392	9							
05	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					11

 FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	34	1	1746	3	Y	214	205	0			23
						235	9									
01	3472 X	1155	-0-	-2317	-0-	25	1	1022	3	Y	98	114	0			7
						108	9									
02	3136 X	2232	-0-	-904	-0-	47	1	1951	3	Y	174	165	0			16
						43	4	191	9							
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	96	1	2989	3	Y	277	271	0			22
						2	4	305	9							
04	1980 X	1949	-0-	-31	-0-	52	1	1728	3	Y	154	164	0			12
						169	9									
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					12

 MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

12	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	227	1	7924	3	Y	790	789	0			50
						869	9									
01	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	103	1	8356	3	Y	782	782	0			50
						860	9									
02	7728 X	-0-	-0-	-7728	-0-					Y	574	564	0			60
03	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	171	1	8605	3	Y	780	801	0			39
						858	9									
04	8280 X	7747	-0-	-533	-0-	717	1	6397	3	Y	575	576	0			38
						633	9									
05	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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) 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

12		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	570 1	4425 3	883 9	N	803	802 0		110
							1 4	883 9						
01		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	803 1	4206 3	912 9	N	829	809 0		130
							4 4	912 9						
02		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	371 1	3616 3	796 9	N	724	746 0		108
							35 4	796 9						
03		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	475 1	3858 3	801 9	N	728	760 0		76
							18 4	801 9						
*04		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	531 1	3101 3	620 9	N	564	581 0		59
							10 4	620 9						
05		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				N	NO RPT			59

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961														

12		3627 X	2995	-0-	-632	-0-	311 1	2410 3	274 9	N	249	255 0		31
							601 1	3147 3	416 9	N	378	356 0		53
01		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	3 4	416 9						
02		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	336 1	3286 3	386 9	N	351	357 0		47
							32 4	386 9						
03		3720 X	2359	-0-	-1361	-0-	235 1	1910 3	205 9	N	186	216 0		17
							9 4	205 9						
04		3930 X	1810	-0-	-2120	-0-	236 1	1380 3	189 9	N	172	176 0		13
							5 4	189 9						
05		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				N	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486														

12		5642 X	3483	-0-	-2159	-0-	112 1	2977 3	394 9	Y	358	358 0		7
							103 1	2627 3	391 9	Y	355	355 0		7
01		6231 X	3121	-0-	-3110	-0-	3 4	416 9						
02		5628 X	1897	-0-	-3731	-0-	65 1	1574 3	256 9	Y	233	233 0		7
							2 4	256 9						
03		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	255 1	5274 3	897 9	Y	815	814 0		8
							10 4	897 9						
*04		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	181 1	4853 3	609 9	Y	554	556 0		6
							4 4	609 9						
05		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069														

12		5890 X	1760	-0-	-4130	-0-	66 1	1567 3	125 9	Y	114	120 0		9
							2 4	125 9						
01		8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	358 1	7949 3	664 9	Y	604	594 0		19
							21 4	664 9						
02		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	206 1	5090 3	371 9	Y	337	345 0		11
							49 4	371 9						
03		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	265 1	7051 3	575 9	Y	523	521 0		13
							6 4	575 9						
*04		7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	280 1	7004 3	540 9	Y	491	491 0		13
							12 4	540 9						
05		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-				Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		12276 X	11603	-0-	-673	-0-	432 1	10267 3	Y	809	816 0		34
							14 4	890 9					
01		12276 X	10002	-0-	-2274	-0-	393 1	8707 3	Y	799	795 0		38
							23 4	879 9					
02		11144 X	6413	-0-	-4731	-0-	227 1	5616 3	Y	469	482 0		25
							54 4	516 9					
03		12400 X	9405	-0-	-2995	-0-	308 1	8197 3	Y	812	810 0		27
							7 4	893 9					
04		12000 X	7735	-0-	-4265	-0-	266 1	6635 3	Y	748	748 0		27
							11 4	823 9					
05		11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577													
12		8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	51 1	7399 3	Y	664	666 0		18
							730 9						
01		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	107 1	7514 3	Y	430	432 0		16
							473 9						
02		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	93 1	6433 3	Y	486	481 0		21
							535 9						
03		12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	178 1	11398 3	Y	977	967 0		31
							1075 9						
*04		11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	222 1	10914 3	Y	727	741 0		17
							800 9						
05		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259													
12		7471 X	7286	-0-	-185	-0-	239 1	6404 3	Y	584	582 0		15
							1 4	642 9					
01		7502 X	4935	-0-	-2567	-0-	167 1	4299 3	Y	425	428 0		12
							1 4	468 9					
02		6776 X	5669	-0-	-1107	-0-	205 1	4913 3	Y	496	493 0		15
							5 4	546 9					
03		7502 X	7310	-0-	-192	-0-	303 1	6277 3	Y	653	657 0		11
							12 4	718 9					
04		7050 X	5408	-0-	-1642	-0-	176 1	4697 3	Y	483	484 0		10
							4 4	531 9					
05		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083													
12		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	11 1	1534 3	Y	125	124 0		2
							138 9						
01		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	19 1	1316 3	Y	100	100 0		2
							110 9						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	4 1	286 3	Y	6	6 0		-0-
							7 9						
*04		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	20 1	989 3	Y	71	70 0		1
							78 9						
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 120H		RRCID -> 278724			COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		7626 X	6312	-0-	-1314	-0-	237 1	5645 3	Y	384	388 0		16
							8 4	422 9					
01		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	275 1	6101 3	Y	441	438 0		19
							16 4	485 9					
02		7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	272 1	6706 3	Y	510	515 0		14
							64 4	561 9					
03		6107 X	5093	-0-	-1014	-0-	168 1	4478 3	Y	403	405 0		12
							4 4	443 9					
04		5910 X	2466	-0-	-3444	-0-	85 1	2146 3	Y	210	213 0		9
							4 4	231 9					
05		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 54H		RRCID -> 278806			COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301		

12		3162 X	2643	-0-	-519	-0-	85 1	2262 3	Y	269	269 0		4
							296 9						
01		3038 X	2596	-0-	-442	-0-	87 1	2220 3	Y	263	262 0		5
							289 9						
02		2744 X	2047	-0-	-697	-0-	73 1	1763 3	Y	190	190 0		5
							2 4	209 9					
03		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	133 1	2736 3	Y	304	305 0		4
							5 4	334 9					
*04		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	122 1	3269 3	Y	364	365 0		3
							3 4	400 9					
05		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT			3

FOGMT			WELL #: 21SP		RRCID -> 278807			COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386		

12		7161 X	2388	-0-	-4773	-0-	43 1	2224 3	Y	110	108 0		13
							121 9						
01		7502 X	2390	-0-	-5112	-0-	53 1	2203 3	Y	121	124 0		10
							1 4	133 9					
02		6776 X	1780	-0-	-4996	-0-	39 1	1615 3	Y	83	83 0		10
							35 4	91 9					
03		7440 X	5205	-0-	-2235	-0-	153 1	4777 3	Y	247	236 0		21
							3 4	272 9					
*04		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	163 1	5419 3	Y	250	251 0		20
							1 4	275 9					
05		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT			20

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 278808			COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925		

12		3100 N	3551	-0-	451	451	372 1	2892 3	Y	260	261 0		35
							1 4	286 9					
01		4993 X	4542	-0-	-451	-0-	665 1	3485 3	Y	353	335 0		53
							4 4	388 9					
02		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	312 1	3042 3	Y	282	294 0		41
							29 4	310 9					
03		3193 X	3129	-0-	-64	-0-	315 1	2564 3	Y	216	235 0		22
							12 4	238 9					
*04		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	457 1	2667 3	Y	276	272 0		26
							9 4	304 9					
05		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	60	1	8810	3	Y	511	515	0	10
						562	9							
01	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	117	1	8242	3	Y	670	663	0	17
						737	9							
02	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	97	1	6653	3	Y	575	573	0	19
						633	9							
03	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	124	1	7967	3	Y	696	697	0	18
						766	9							
*04	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	152	1	7483	3	Y	685	692	0	11
						754	9							
05	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102	
12	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	293	1	6989	3	Y	484	487	0	17
						10	4	532	9					
01	5704 X	2368	-0-	-3336	-0-	95	1	2107	3	Y	145	147	0	15
						6	4	160	9					
02	5152 X	5017	-0-	-135	-0-	178	1	4401	3	Y	360	363	0	12
						42	4	396	9					
03	5704 X	5166	-0-	-538	-0-	171	1	4544	3	Y	406	406	0	12
						4	4	447	9					
04	5520 X	5108	-0-	-412	-0-	179	1	4472	3	Y	408	407	0	13
						8	4	449	9					
05	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E													WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289	
12	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	30	1	7526	3	Y	1140	1139	0	54
						1	4	1254	9					
01	10137 X	3153	-0-	-6984	-0-	7	1	2652	3	Y	449	478	0	25
						494	9							
02	9156 X	8741	-0-	-415	-0-	313	1	6337	3	Y	1716	1653	0	88
						203	4	1888	9					
03	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	940	1	9401	3	Y	1481	1498	0	71
						5	4	1629	9					
*04	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	306	1	8120	3	Y	1419	1453	0	37
						7	4	1561	9					
05	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT			37

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E													WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276	
12	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	28	1	6650	3	Y	1048	1047	0	45
						1153	9							
01	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	20	1	7154	3	Y	1290	1275	0	60
						1419	9							
02	6720 X	5438	-0-	-1282	-0-	199	1	4054	3	Y	958	972	0	46
						131	4	1054	9					
03	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	812	1	8121	3	Y	1283	1275	0	54
						5	4	1411	9					
*04	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	275	1	7307	3	Y	1304	1330	0	28
						6	4	1434	9					
05	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E		WELL #:		3H	RRCID ->	278821	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	8091 - 18299		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12		8866 X	8543	-0-	-323	-0-	31 1	7518 3	Y	904	915 0		41	
							994 9							
01		12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	29 1	11126 3	Y	1532	1500 0		73	
							1 4	1685 9						
02		11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	425 1	8630 3	Y	1684	1672 0		85	
							277 4	1852 9						
03		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	741 1	7424 3	Y	1281	1308 0		58	
							5 4	1409 9						
*04		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	289 1	7670 3	Y	1263	1292 0		29	
							6 4	1389 9						
05		8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-			Y	NO RPT			29	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	278842	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8370 - 12732		

12		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	244 1	2416 3	Y	486	485 0		12	
							5 4	535 9						
01		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	266 1	2711 3	Y	543	543 0		12	
							597 9							
02		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	194 1	2360 3	Y	442	441 0		13	
							1 4	486 9						
03		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	300 1	2618 3	Y	457	458 0		12	
							503 9							
*04		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	384 1	3630 3	Y	622	617 0		17	
							684 9							
05		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			17	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	278860	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	8318 - 12616		

12		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	446 1	4424 3	Y	613	612 0		9	
							10 4	674 9						
01		4464 X	4409	-0-	-55	-0-	354 1	3607 3	Y	407	407 0		9	
							448 9							
02		4032 X	3184	-0-	-848	-0-	217 1	2633 3	Y	303	304 0		8	
							1 4	333 9						
03		4464 X	3555	-0-	-909	-0-	320 1	2800 3	Y	395	394 0		9	
							435 9							
04		4320 X	4190	-0-	-130	-0-	345 1	3260 3	Y	532	528 0		13	
							585 9							
05		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT			13	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	278862	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	8202 - 12559		

12		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	314 1	3107 3	Y	420	420 0		13	
							7 4	462 9						
01		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	274 1	2799 3	Y	445	444 0		14	
							490 9							
02		3024 X	3017	-0-	-7	-0-	200 1	2427 3	Y	354	354 0		14	
							1 4	389 9						
03		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	311 1	2716 3	Y	463	463 0		14	
							509 9							
*04		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	333 1	3143 3	Y	327	324 0		17	
							360 9							
05		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	278865	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	8206 - 13600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		4278 X	3461	-0-	-817	-0-	270	1	2676	3	N	463	462 0	13
							6	4	509	9				
01		3658 X	2443	-0-	-1215	-0-	187	1	1908	3	N	316	315 0	14
							348	9						
02		2856 X	1144	-0-	-1712	-0-	70	1	853	3	N	201	201 0	14
							221	9						
03		4061 X	1993	-0-	-2068	-0-	162	1	1417	3	N	376	375 0	15
							414	9						
04		3930 X	1943	-0-	-1987	-0-	151	1	1430	3	N	329	327 0	17
							362	9						
05		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT		17

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	278874	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	8211 - 13206		
12		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	378	1	3737	3	Y	490	490 0	12
							8	4	539	9				
01		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	395	1	4028	3	Y	472	472 0	12
							519	9						
02		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	301	1	3653	3	Y	386	386 0	12
							1	4	425	9				
03		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	474	1	4143	3	Y	550	550 0	12
							605	9						
*04		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	413	1	3898	3	Y	543	540 0	15
							597	9						
05		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT		15

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	278907	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7579 - 11892		
12		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	233	1	1805	3	Y	392	388 0	50
							431	9						
01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	207	1	1084	3	Y	269	278 0	41
							1	4	296	9				
02		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	110	1	1067	3	Y	253	260 0	34
							10	4	278	9				
03		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	163	1	1324	3	Y	289	297 0	26
							6	4	318	9				
04		1530 N	1475	-0-	-55	-0-	175	1	1021	3	Y	251	255 0	22
							3	4	276	9				
05		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT		22

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	278908	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7516 - 11808		
12		3534 X	2987	-0-	-547	-0-	290	1	2249	3	Y	407	405 0	54
							448	9						
01		3410 X	1733	-0-	-1677	-0-	237	1	1243	3	Y	229	245 0	38
							1	4	252	9				
02		2828 X	2612	-0-	-216	-0-	203	1	1982	3	Y	371	358 0	51
							19	4	408	9				
03		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	305	1	2480	3	Y	415	425 0	41
							12	4	457	9				
04		2880 X	2740	-0-	-140	-0-	342	1	1996	3	Y	360	366 0	35
							6	4	396	9				
05		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT		35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																		
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916													COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 6991		PERF. 7628 - 11957	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	65	1	501	3	Y	106	111	0			13		
						117	9											
01	1333 N	622	-0-	-711	-0-	77	1	402	3	Y	130	125	0			18		
						143	9											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-		
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	115	1	936	3	Y	194	177	0			17		
						5	4	213	9									
*04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	78	1	452	3	Y	138	141	0			14		
						1	4	152	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14		

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032													COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 7585 - 11725	
12	3875 X	2246	-0-	-1629	-0-	225	1	1743	3	Y	253	265	0			34		
						278	9											
01	3193 X	2969	-0-	-224	-0-	415	1	2176	3	Y	342	326	0			50		
						2	4	376	9									
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	253	1	2467	3	Y	388	385	0			53		
						24	4	427	9									
03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	299	1	2439	3	Y	355	373	0			35		
						12	4	391	9									
*04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	440	1	2563	3	Y	343	345	0			33		
						8	4	377	9									
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					33		

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092													COMPL. DATE 02/16/2018		TOTAL DEPTH 7036		PERF. 8207 - 13199	
12	2356 X	2166	-0-	-190	-0-	67	1	1763	3	Y	305	310	0			9		
						336	9											
01	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	57	1	1604	3	Y	326	326	0			9		
						1	4	359	9									
02	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	69	1	2143	3	Y	635	628	0			16		
						4	4	699	9									
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	69	1	2925	3	Y	631	626	0			21		
						694	9											
*04	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	57	1	2987	3	Y	521	520	0			22		
						3	4	573	9									
05	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					22		

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238													COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7028		PERF. 7675 - 12118	
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	186	1	1442	3	Y	310	315	0			47		
						341	9											
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	281	1	1475	3	Y	338	328	0			57		
						2	4	372	9									
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	12	56	0			13		
						13	9											
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	189	1	1535	3	Y	340	317	0			36		
						7	4	374	9									
*04	3000 N	4744	-0-	1744	1744	629	1	3670	3	Y	394	387	0			43		
						12	4	433	9									
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	1651					Y	NO RPT					43		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		28H	RRCID ->	279262	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 9930 - 19236		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		19623 X	16816	-0-	-2807	-0-	112 1	16301 3	398 9	Y	362	357 0		33
							5 4	398 9						
01		17546 X	16848	-0-	-698	-0-	123 1	16274 3	446 9	Y	405	406 0		32
							5 4	446 9						
02		15848 X	14314	-0-	-1534	-0-	121 1	13719 3	419 9	Y	381	335 0		78
							55 4	419 9						
03		16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	115 1	16379 3	420 9	Y	382	407 0		53
							5 4	420 9						
04		16290 X	15587	-0-	-703	-0-	98 1	15173 3	311 9	Y	283	292 0		44
							5 4	311 9						
05		16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-				Y	NO RPT			44

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		26H	RRCID ->	279263	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8596	PERF. 8635 - 19488		

12		13764 X	11465	-0-	-2299	-0-	76 1	11098 3	287 9	Y	261	265 0		23
							4 4	287 9						
01		12617 X	10531	-0-	-2086	-0-	76 1	10187 3	264 9	Y	240	245 0		18
							4 4	264 9						
02		11396 X	10301	-0-	-1095	-0-	87 1	9903 3	271 9	Y	246	215 0		49
							40 4	271 9						
03		12090 X	10930	-0-	-1160	-0-	75 1	10611 3	241 9	Y	219	238 0		30
							3 4	241 9						
04		11700 X	10230	-0-	-1470	-0-	64 1	9983 3	179 9	Y	163	169 0		24
							4 4	179 9						
05		11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-				Y	NO RPT			24

FOGMT			WELL #:		18SP	RRCID ->	279266	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6287	PERF. 7077 - 12328		

12		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	66 1	3381 3	289 9	Y	263	250 0		28
							289 9							
01		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	80 1	3335 3	267 9	Y	243	254 0		17
							1 4	267 9						
02		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	100 1	4203 3	287 9	Y	261	254 0		24
							93 4	287 9						
03		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	162 1	5046 3	388 9	Y	353	351 0		26
							3 4	388 9						
04		3630 X	3365	-0-	-265	-0-	91 1	3008 3		Y	242	252 0		16
							266 9							
05		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				Y	NO RPT			16

FOGMT			WELL #:		40SP	RRCID ->	279267	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	6267	PERF. 6730 - 13151		

12		6820 X	6502	-0-	-318	-0-	116 1	6034 3	351 9	Y	319	308 0		37
							1 4	351 9						
01		7533 X	6171	-0-	-1362	-0-	136 1	5682 3	351 9	Y	319	331 0		25
							2 4	351 9						
02		6804 X	4464	-0-	-2340	-0-	97 1	4028 3	251 9	Y	228	229 0		24
							88 4	251 9						
03		7130 X	5392	-0-	-1738	-0-	158 1	4922 3	309 9	Y	281	281 0		24
							3 4	309 9						
04		6900 X	5122	-0-	-1778	-0-	142 1	4707 3	272 9	Y	247	251 0		20
							1 4	272 9						
05		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

12		3255 X	2145	-0-	-1110	-0-	50	1	1748	3	Y	315	318	0	26
							347	9							
01		3472 X	2854	-0-	-618	-0-	27	1	2203	3	Y	567	561	0	32
							624	9							
02		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	60	1	5762	3	Y	379	374	0	37
							417	9							
03		3441 X	2976	-0-	-465	-0-	49	1	2442	3	Y	441	456	0	22
							485	9							
04		2910 X	2878	-0-	-32	-0-	247	1	2209	3	Y	384	382	0	24
							422	9							
05		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			24

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537															
12		3534 X	2947	-0-	-587	-0-	67	1	2341	3	Y	490	492	0	32
							539	9							
01		3627 X	3004	-0-	-623	-0-	28	1	2288	3	Y	625	622	0	35
							688	9							
02		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	69	1	6596	3	Y	512	501	0	46
							563	9							
03		3534 X	3280	-0-	-254	-0-	52	1	2617	3	Y	555	573	0	28
							611	9							
04		3420 X	2943	-0-	-477	-0-	246	1	2193	3	Y	458	457	0	29
							504	9							
05		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421															
12		4743 X	2209	-0-	-2534	-0-	81	1	1931	3	Y	176	181	0	9
							3	4	194	9					
01		3875 X	2483	-0-	-1392	-0-	96	1	2127	3	Y	231	229	0	11
							6	4	254	9					
02		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	11	0	-0-
03		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			-0-
04		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	357	352	0	5
05		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			5

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147															
12		3813 X	3376	-0-	-437	-0-	296	1	2449	3	Y	574	582	0	51
							631	9							
01		3565 X	2347	-0-	-1218	-0-	295	1	1725	3	Y	296	307	0	40
							1	4	326	9					
02		2884 X	1684	-0-	-1200	-0-	156	1	1410	3	Y	105	112	0	33
							2	4	116	9					
03		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	324	1	2786	3	Y	382	372	0	43
							420	9							
*04		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	364	1	3107	3	Y	577	572	0	48
							5	4	635	9					
05		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	366	1 8702	4 3	605 9	Y	550	553	0			28
01	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	529	1 11730	4 3	829 9	Y	754	746	0			36
02	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	487	1 12029	4 3	469 9	Y	426	436	0			26
03	14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	497	1 13226	4 3	576 9	Y	524	524	0			26
*04	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	519	1 12973	4 3	546 9	Y	496	495	0			27
05	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					27

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

12	3100 N	3249	-0-	149	471	416	1 2528	4 3	301 9	Y	274	276	0			10
01	3100 N	2997	-0-	-103	368	534	1 2168	4 3	288 9	Y	262	263	0			9
02	2572 N	2204	-0-	-368	-0-	154	1 1826	4 3	193 9	Y	175	176	0			8
03	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	162	1 1716	4 3	150 9	Y	136	136	0			8
*04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	104	1 1799	4 3	120 9	Y	109	109	0			8
05	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					8

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	62	1 2170	9 3	733 9	Y	666	664	0			50
01	3379 X	3158	-0-	-221	-0-	28	1 2286	9 3	844 9	Y	767	765	0			52
02	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	36	1 3485	9 3	347 9	Y	315	316	0			51
03	3379 X	3034	-0-	-345	-0-	46	1 2307	9 3	681 9	Y	619	633	0			37
*04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	244	1 2174	9 3	670 9	Y	609	605	0			41
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					41

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	48	1 532	4 3	150 9	Y	136	135	0			1
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21	1 201	4 3	171 9	Y	155	155	0			1
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	24	1 221	9 3	669 9	Y	608	601	0			8
04	720 N	694	-0-	-26	-0-	39	1 365	4 3	287 9	Y	261	264	0			5
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

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
12	1395 X	750	-0-	-645	-0-	6	1	Y	51	65	12
01	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	56	9	Y	720	678	54
02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	157	161	50
03	1736 X	953	-0-	-783	-0-	10	4	Y	339	358	31
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	24	1	Y	-0-	31	-0-
05	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	40	4	Y	NO RPT		-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	20	108	84
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	9	Y	34	90	28
02	2044 X	1656	-0-	-388	-0-	139	1	Y	504	344	188
03	2263 X	1358	-0-	-905	-0-	37	9	Y	183	313	58
04	1230 X	465	-0-	-765	-0-	532	1	Y	101	114	45
05	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	9	4	Y	NO RPT		45

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

12	3813 X	3264	-0-	-549	-0-	293	1	Y	497	501	43
01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	547	9	Y	482	483	42
02	3360 X	2192	-0-	-1168	-0-	504	1	Y	284	290	36
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	1	4	Y	543	533	46
04	3840 X	3361	-0-	-479	-0-	186	1	Y	470	473	43
05	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	3	4	Y	NO RPT		43

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

12	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	149	1	Y	685	685	19
01	7347 X	6910	-0-	-437	-0-	401	4	Y	657	657	19
02	6636 X	5067	-0-	-1569	-0-	85	1	Y	475	473	21
03	7347 X	4088	-0-	-3259	-0-	296	4	Y	223	228	16
04	7110 X	5091	-0-	-2019	-0-	67	1	Y	386	376	26
05	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-	134	4	Y	NO RPT		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														
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

12		6076 X	4161	-0-	-1915	-0-	75 1	3342 3	342 9	Y	493	496 0		12
							202 4	542 9						
01		3813 X	3646	-0-	-167	-0-	43 1	2938 3	515 9	Y	468	469 0		11
							150 4	515 9						
02		3444 X	1690	-0-	-1754	-0-	20 1	1351 3	277 9	Y	252	252 0		11
							42 4	277 9						
03		3813 X	2192	-0-	-1621	-0-	40 1	1909 3	222 9	Y	202	204 0		9
							21 4	222 9						
*04		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	176 1	3533 3	510 9	Y	464	451 0		22
							24 4	510 9						
05		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				Y	NO RPT			22

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158														

12		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	106 1	5484 3	340 9	Y	309	298 0		32
							1 4	340 9						
01		6014 X	4935	-0-	-1079	-0-	108 1	4500 3	326 9	Y	296	309 0		19
							1 4	326 9						
02		5432 X	1923	-0-	-3509	-0-	41 1	1711 3	133 9	Y	121	130 0		10
							38 4	133 9						
03		5673 X	2683	-0-	-2990	-0-	76 1	2394 3	211 9	Y	192	190 0		12
							2 4	211 9						
04		5730 X	3700	-0-	-2030	-0-	101 1	3334 3		Y	241	238 0		15
							265 9							
05		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-				Y	NO RPT			15

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148														

12		3937 X	3878	-0-	-59	-0-	69 1	3565 3	244 9	Y	222	211 0		19
							244 9							
01		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	98 1	4059 3	301 9	Y	274	279 0		14
							1 4	301 9						
02		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	133 1	5574 3	386 9	Y	351	337 0		28
							123 4	386 9						
03		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	165 1	5162 3	311 9	Y	283	293 0		18
							4 4	311 9						
*04		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	151 1	5016 3	240 9	Y	218	226 0		10
							1 4	240 9						
05		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-				Y	NO RPT			10

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039														

12		6014 X	4475	-0-	-1539	-0-	440 1	3651 3	383 9	Y	348	355 0		35
							1 4	383 9						
01		6014 X	4240	-0-	-1774	-0-	557 1	3252 3	429 9	Y	390	389 0		36
							2 4	429 9						
02		4956 X	3408	-0-	-1548	-0-	300 1	2712 3	392 9	Y	356	355 0		37
							4 4	392 9						
03		5456 X	4698	-0-	-758	-0-	438 1	3768 3		Y	447	444 0		40
							492 9							
04		4740 X	4295	-0-	-445	-0-	408 1	3475 3	407 9	Y	370	373 0		37
							5 4	407 9						
05		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 279625			COMPL. DATE 12/08/2015			TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	8122 X	7054	-0-	-1068	-0-	405 1 728 9	5921 3	Y	662	650 0	41	
01	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	421 1 700 9	6082 3	Y	636	648 0	29	
02	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	287 1 418 9	4554 3	Y	380	381 0	28	
03	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	662 1 639 9	5451 3	Y	581	586 0	23	
*04	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	479 1 702 9	5872 3	Y	638	632 0	29	
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT		29	

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 12H		RRCID -> 279654			COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052	
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	101 1 223 9	783 3	Y	203	192 0	25	
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	102 1 1 4	538 3 173 9	Y	157	157 0	25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25 0	-0-	
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	212 3 65 9	Y	59	54 0	5	
*04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	105 1 2 4	610 3 227 9	Y	206	193 0	18	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18	

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 279659			COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090	
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	235 1 384 9	1822 3	Y	349	349 0	43	
01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	338 1 2 4	1769 3 406 9	Y	369	359 0	53	
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	180 1 17 4	1758 3 372 9	Y	338	345 0	46	
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	229 1 9 4	1866 3 365 9	Y	332	347 0	31	
*04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	305 1 6 4	1783 3 308 9	Y	280	286 0	25	
05	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		25	

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 25H		RRCID -> 279682			COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506	
12	10633 X	9748	-0-	-885	-0-	65 1 2 4	9319 3 362 9	Y	329	328 0	30	
01	10726 X	9848	-0-	-878	-0-	71 1 4 4	9450 3 323 9	Y	294	300 0	24	
02	9688 X	7470	-0-	-2218	-0-	63 1 29 4	7135 3 243 9	Y	221	197 0	48	
03	10850 X	9057	-0-	-1793	-0-	62 1 2 4	8720 3 273 9	Y	248	260 0	36	
04	10500 X	8163	-0-	-2337	-0-	51 1 2 4	7891 3 219 9	Y	199	203 0	32	
05	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-			Y	NO RPT		32	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #:		7H	RRCID ->	279698	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	8052 - 13008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		3100 N	2556	-0-	-544	1250	166 1	1918 3	Y	416	418 0		14
							14 4	458 9					
01		2717 N	1467	-0-	-1250	-0-	79 1	864 3	Y	473	471 0		16
							4 4	520 9					
02		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	77 1	759 3	Y	401	405 0		12
							17 4	441 9					
03		1891 X	85	-0-	-1806	-0-	5 1	50 3	Y	27	28 0		11
							30 9						
04		1830 X	650	-0-	-1180	-0-	57 1	532 3	Y	52	52 0		11
							4 4	57 9					
05		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			11

DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #:		9H	RRCID ->	279699	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	7781 - 12737

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	15 1	168 3	Y	60	60 0		-0-
							1 4	66 9					
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	8 1	79 3	Y	182	181 0		1
							2 4	200 9					
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	30	31 0		-0-
							33 9						
04		240 N	99	-0-	-141	-0-	6 1	52 3	Y	37	37 0		-0-
							41 9						
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #:		10H	RRCID ->	279704	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7828 - 12691

12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	Y	1	1 0		1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	Y	23	23 0		1
							1 4	25 9					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	21 1	194 3	Y	58	58 0		1
							1 4	64 9					
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			1

DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #:		11H	RRCID ->	279706	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	8118 - 13116

12		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	80 1	932 3	Y	292	292 0		11
							7 4	321 9					
01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	84 1	923 3	Y	279	278 0		12
							5 4	307 9					
02		973 N	973	-0-	-0-	-0-	57 1	566 3	Y	306	308 0		10
							13 4	337 9					
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	25 1	230 3	Y	322	319 0		13
							354 9						
*04		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	104 1	971 3	Y	352	352 0		13
							7 4	387 9					
05		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
FOGMT			WELL #: 55SP		RRCID -> 279712			COMPL. DATE 03/02/2016			TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

12		4123 X	2290	-0-	-1833	-0-	112	1	1846	3	Y	302	288	0	62
							332	9							
01		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	340	1	3219	3	Y	430	426	0	66
							473	9							
02		3472 X	2874	-0-	-598	-0-	154	1	2365	3	Y	323	337	0	52
							355	9							
03		3751 X	2821	-0-	-930	-0-	93	1	2345	3	Y	348	344	0	56
							383	9							
04		3900 X	2936	-0-	-964	-0-	229	1	2354	3	Y	321	332	0	45
							353	9							
05		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			45

MAUND RANCH 27 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 279815			COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546				

12		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	20	1	702	3	Y	376	376	0	29
							414	9							
01		1364 N	1295	-0-	-69	-0-	9	1	737	3	Y	499	497	0	31
							549	9							
02		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	21	1	1999	3	Y	444	434	0	41
							488	9							
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	Y	254	273	0	22
							279	9							
04		1260 N	999	-0-	-261	-0-	66	1	588	3	Y	314	311	0	25
							345	9							
05		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			25

ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 279817			COMPL. DATE 01/12/2016			TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238				

12		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	128	1	5698	3	Y	757	758	0	21
							345	4	833	9					
01		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	81	1	5494	3	Y	772	772	0	21
							279	4	849	9					
02		5292 X	4866	-0-	-426	-0-	62	1	4066	3	Y	556	553	0	24
							126	4	612	9					
03		9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	183	1	8866	3	Y	695	696	0	23
							101	4	765	9					
*04		8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	379	1	7615	3	Y	619	607	0	35
							53	4	681	9					
05		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			35

FOGMT			WELL #: 42SP		RRCID -> 279818			COMPL. DATE 01/08/2016			TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844				

12		11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	209	1	10809	3	Y	433	410	0	51
							1	4	476	9					
01		9455 X	9381	-0-	-74	-0-	209	1	8730	3	Y	399	417	0	33
							3	4	439	9					
02		8540 X	8103	-0-	-437	-0-	178	1	7429	3	Y	303	303	0	33
							163	4	333	9					
03		9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	286	1	8923	3	Y	375	375	0	33
							6	4	413	9					
04		10230 X	8538	-0-	-1692	-0-	240	1	7934	3	Y	330	335	0	28
							1	4	363	9					
05		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

12		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	69	1	3062	3	Y	551	551	0	8
							185	4	606	9					
01		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	43	1	2917	3	Y	623	623	0	8
							148	4	685	9					
02		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	34	1	2175	3	Y	451	449	0	10
							67	4	496	9					
03		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	76	1	3672	3	Y	430	432	0	8
							41	4	473	9					
*04		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	156	1	3111	3	Y	383	376	0	15
							21	4	421	9					
05		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			15

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063															
12		3317 X	3261	-0-	-56	-0-	292	1	2416	3	Y	503	505	0	33
							553	9							
01		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	459	1	2681	3	Y	436	440	0	29
							1	4	480	9					
02		3052 X	2529	-0-	-523	-0-	212	1	1919	3	Y	359	361	0	27
							3	4	395	9					
03		3379 X	2863	-0-	-516	-0-	251	1	2164	3	Y	407	405	0	29
							448	9							
04		3510 X	2843	-0-	-667	-0-	256	1	2179	3	Y	368	371	0	26
							3	4	405	9					
05		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			26

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001															
12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	67	1	554	3	Y	241	236	0	14
							265	9							
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	86	1	501	3	Y	168	171	0	11
							185	9							
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	56	60	0	7
							62	9							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	5
04		750 N	670	-0-	-80	-0-	55	1	475	3	Y	126	122	0	9
							1	4	139	9					
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			9

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686															
12		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	73	1	3755	3	Y	190	186	0	21
							209	9							
01		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	44	1	1854	3	Y	120	133	0	8
							1	4	132	9					
02		504 X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
03		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
04		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			-0-
05		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 118H		RRCID -> 279892		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	7192 X	5512	-0-	-1680	-0-	113 1 4 4	4701 3 694 9	Y	631	637 0	10
01	7967 X	5308	-0-	-2659	-0-	261 1 4 4	4361 3 682 9	Y	620	618 0	12
02	7196 X	6007	-0-	-1189	-0-	227 1 3 4	4896 3 881 9	Y	801	784 0	29
03	7967 X	5750	-0-	-2217	-0-	354 1 1 4	4570 3 825 9	Y	750	767 0	12
04	7080 X	6971	-0-	-109	-0-	451 1 1008 9	5512 3	Y	916	910 0	18
05	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			Y	NO RPT		18

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 51H		RRCID -> 279894		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801			
12	5642 X	5590	-0-	-52	-0-	173 1 807 9	4610 3	Y	734	731 0	21
01	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	300 1 1 4	7692 3 1408 9	Y	1280	1278 0	23
02	5544 X	-0-	-0-	-5544	-0-			Y	-0-	23 0	-0-
03	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	229 1 9 4	4733 3 1027 9	Y	934	928 0	6
04	9090 X	4216	-0-	-4874	-0-	128 1 3 4	3423 3 662 9	Y	602	604 0	4
05	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 54H		RRCID -> 280031		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243			
12	6913 X	5893	-0-	-1020	-0-	91 1 2 4	4429 3 1371 9	Y	1246	1240 0	28
01	5828 X	2946	-0-	-2882	-0-	115 1 743 9	2088 3	Y	675	693 0	10
02	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	265 1 36 4	4215 3 1448 9	Y	1316	1299 0	27
03	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	320 1 1 4	5192 3 1532 9	Y	1393	1398 0	22
*04	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	302 1 1 4	4754 3 1071 9	Y	974	978 0	18
05	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT		18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 55H		RRCID -> 280032		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222			
12	5859 X	4322	-0-	-1537	-0-	63 1 1 4	3081 3 1177 9	Y	1070	1064 0	20
01	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	223 1 1343 9	4062 3	Y	1221	1228 0	13
02	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	170 1 23 4	2710 3 966 9	Y	878	875 0	16
03	3968 X	3729	-0-	-239	-0-	169 1 1 4	2757 3 802 9	Y	729	736 0	9
04	3840 X	3479	-0-	-361	-0-	170 1 638 9	2671 3	Y	580	581 0	8
05	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		4154 X	3616	-0-	-538	-0-	364	1	2662	3	Y	534	528	0		74
							3	4	587	9						
01		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	421	1	3177	3	Y	712	732	0		54
							783	9								
02		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	286	1	2410	3	Y	576	581	0		49
							20	4	634	9						
03		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	320	1	2711	3	Y	640	632	0		57
							704	9								
*04		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	365	1	3228	3	Y	671	678	0		50
							4	4	738	9						
05		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT				50

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987																
12		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	92	1	3799	3	Y	471	473	0		5
							3	4	518	9						
01		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
02		3836 X	1595	-0-	-2241	-0-	62	1	1332	3	Y	182	176	0		6
							1	4	200	9						
03		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	298	1	3852	3	Y	524	523	0		7
							1	4	576	9						
*04		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	332	1	4052	3	Y	579	576	0		10
							637	9								
05		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT				10

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685																
12		6169 X	4184	-0-	-1985	-0-	75	1	3853	3	Y	233	227	0		28
							256	9								
01		6324 X	5498	-0-	-826	-0-	120	1	4968	3	Y	372	372	0		28
							1	4	409	9						
02		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	129	1	5409	3	Y	340	333	0		35
							119	4	374	9						
03		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	193	1	6036	3	Y	338	344	0		29
							4	4	372	9						
*04		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	181	1	6006	3	Y	268	276	0		21
							1	4	295	9						
05		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT				21

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390																
12		5115 X	5054	-0-	-61	-0-	90	1	4638	3	Y	296	284	0		36
							326	9								
01		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	119	1	4999	3	Y	349	357	0		28
							2	4	384	9						
02		5096 X	3528	-0-	-1568	-0-	76	1	3151	3	Y	211	215	0		24
							69	4	232	9						
03		5642 X	5126	-0-	-516	-0-	149	1	4640	3	Y	304	301	0		27
							3	4	334	9						
*04		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	157	1	5222	3	Y	311	312	0		26
							1	4	342	9						
05		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT				26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
FOGMT UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	280039	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	6751 - 11665	
M	O	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
12		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	256 1	3123 3	Y	253	252	0		19
							1 4	278 9						
01		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	111 1	2609 3	Y	245	244	0		20
							1 4	270 9						
02		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	122 1	2135 3	Y	241	228	0		33
							4 4	265 9						
03		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	143 1	2654 3	Y	269	282	0		20
							2 4	296 9						
*04		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	148 1	2633 3	Y	211	208	0		23
							232 9							
05		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT				23

LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	280041	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	7062 - 11925	
12		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	683 1	4148 3	Y	487	494	0		13
							7 4	536 9						
01		4898 X	854	-0-	-4044	-0-	151 1	611 3	Y	82	93	0		2
							2 4	90 9						
02		4424 X	3238	-0-	-1186	-0-	224 1	2651 3	Y	290	284	0		8
							44 4	319 9						
03		4898 X	2768	-0-	-2130	-0-	204 1	2153 3	Y	301	299	0		10
							80 4	331 9						
04		4740 X	2931	-0-	-1809	-0-	139 1	2404 3	Y	314	313	0		11
							43 4	345 9						
05		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT				11

FOGMT UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	280042	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	6750 - 11664	
12		1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	84 1	1019 3	Y	315	307	0		20
							347 9							
01		2573 X	1499	-0-	-1074	-0-	48 1	1121 3	Y	300	298	0		22
							330 9							
02		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	110 1	1933 3	Y	204	198	0		28
							4 4	224 9						
03		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	126 1	2345 3	Y	247	257	0		18
							2 4	272 9						
*04		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	92 1	1641 3	Y	208	204	0		22
							229 9							
05		2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT				22

FOGMT UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	280043	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6324	PERF.	6711 - 11583	
12		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	148 1	1809 3	Y	227	227	0		16
							1 4	250 9						
01		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	78 1	1844 3	Y	262	258	0		20
							1 4	288 9						
02		2800 N	3701	-0-	901	901	171 1	3007 3	Y	470	429	0		61
							6 4	517 9						
03		2149 N	1248	-0-	-901	-0-	55 1	1015 3	Y	161	207	0		15
							1 4	177 9						
04		2100 N	1564	-0-	-536	-0-	72 1	1282 3	Y	191	185	0		21
							210 9							
05		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT				21

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	92H	RRCID ->	280044	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	8150 - 14280	
12	14B2	EXT	163	-0-	163	163	5 1	158 3	Y	-0-				-0-
01		163 N	-0-	-0-	-163	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	0		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BOYD, G. G.		WELL #: 1H		RRCID -> 280106		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687			
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		172

FOGMT UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 280109		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107			
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	43 1	525 3	Y	55	61 0	4
						61 9					
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	35 1	805 3	Y	92	89 0	7
						101 9					
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	63 1	1110 3	Y	173	158 0	22
						2 4	190 9				
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	36 1	669 3	Y	95	109 0	8
						1 4	105 9				
*04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	51 1	907 3	Y	135	129 0	14
						149 9					
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		14

STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #: 13H		RRCID -> 280113		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147			
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	50 1	339 3	Y	120	159 0	15
						3 4	132 9				
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	219 1	1506 3	Y	491	464 0	42
						3 4	540 9				
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	72 1	425 3	Y	169	189 0	22
						3 4	186 9				
03	3100 N	3355	-0-	255	255	363 1	2123 3	Y	785	759 0	48
						5 4	864 9				
04	1650 N	1180	-0-	-470	-0-	151 1	742 3	Y	259	281 0	26
						2 4	285 9				
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		26

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 27H		RRCID -> 280129		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467			
12	6758 X	5895	-0-	-863	-0-	40 1	5667 3	Y	170	173 0	14
						1 4	187 9				
01	6913 X	5613	-0-	-1300	-0-	42 1	5406 3	Y	149	153 0	10
						1 4	164 9				
02	6244 X	4532	-0-	-1712	-0-	38 1	4316 3	Y	145	127 0	28
						18 4	160 9				
03	6262 X	5750	-0-	-512	-0-	40 1	5570 3	Y	126	137 0	17
						1 4	139 9				
04	5820 X	5448	-0-	-372	-0-	35 1	5284 3	Y	116	116 0	17
						1 4	128 9				
05	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
FOGMT		WELL #:		43SP	RRCID ->	280196	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	6977 - 12721	
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

12	7254 X	5480	-0-	-1774	-0-	99 1	5131 3	249 9	Y	226	218 0		27
						1 4	249 9						
01	7347 X	6853	-0-	-494	-0-	153 1	6393 3	305 9	Y	277	283 0		21
						2 4	305 9						
02	7336 X	5905	-0-	-1431	-0-	129 1	5422 3	234 9	Y	213	212 0		22
						120 4	234 9						
03	8122 X	7779	-0-	-343	-0-	232 1	7253 3	289 9	Y	263	263 0		22
						5 4	289 9						
*04	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	246 1	8149 3	275 9	Y	250	253 0		19
						1 4	275 9						
05	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-				Y	NO RPT			19

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	280419	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7066 - 14207	
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
12	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	59 1	2060 3	121 9	Y	110	109 0		7
						1 4	121 9						
01	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	71 1	4354 3	495 9	Y	450	437 0		20
						3 4	495 9						
02	528 X	528	-0-	-0-	-0-	10 1	448 3	68 9	Y	62	65 0		17
						2 4	68 9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17 0		-0-
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
05	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOGMT UNIT A		WELL #:		7H	RRCID ->	280441	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	6807 - 11588	
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
12	2852 X	2677	-0-	-175	-0-	179 1	2187 3	310 9	Y	282	279 0		21
						1 4	310 9						
01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	98 1	2313 3	321 9	Y	292	289 0		24
						1 4	321 9						
02	2436 X	2215	-0-	-221	-0-	103 1	1816 3	292 9	Y	265	252 0		37
						4 4	292 9						
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	106 1	1967 3	278 9	Y	253	270 0		20
						2 4	278 9						
04	2610 N	1971	-0-	-639	-0-	92 1	1638 3		Y	219	215 0		24
						241 9							
05	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-				Y	NO RPT			24

DIAMOND H RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	280496	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	8002 - 13211	
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
12	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	215 1	2291 3	1403 9	Y	1275	1272 0		20
						4 4	1403 9						
01	4650 X	3540	-0-	-1110	-0-	198 1	2108 3	1233 9	Y	1121	375 0	743 1	23
						1 4	1233 9						
02	4284 X	3857	-0-	-427	-0-	224 1	2716 3	917 9	Y	834	812 0	25 1	20
						917 9							
03	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	333 1	3466 3	1082 9	Y	984	981 0		23
						1 4	1082 9						
*04	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	372 1	3471 3	1019 9	Y	926	927 0		22
						3 4	1019 9						
05	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-				Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
DIAMOND H RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 280497		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	390 1 6 4	4139 3 1494 9	Y	1358	1357 0	26
01	6572 X	5422	-0-	-1150	-0-	341 1 1 4	3619 3 1461 9	Y	1328	444 0 881 1	29
02	5936 X	1362	-0-	-4574	-0-	76 1 372 9	914 3	Y	338	333 0 19 1	15
03	6572 X	4499	-0-	-2073	-0-	285 1 1 4	2970 3 1243 9	Y	1130	1124 0	21
04	6360 X	3170	-0-	-3190	-0-	216 1 1 4	2007 3 946 9	Y	860	862 0	19
05	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT		19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 280498		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355			
12	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	150 1 5 4	6212 3 1155 9	Y	1050	1054 0	18
01	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	441 1 6 4	7351 3 1470 9	Y	1336	1328 0	26
02	6384 X	3402	-0-	-2982	-0-	130 1 1 4	2797 3 474 9	Y	431	438 0	19
03	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	566 1 1 4	7301 3 1151 9	Y	1046	1047 0	18
*04	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	646 1 1342 9	7892 3	Y	1220	1214 0	24
05	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT		24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 74H		RRCID -> 280501		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956			
12	9362 X	7351	-0-	-2011	-0-	113 1 2 4	5506 3 1730 9	Y	1573	1564 0	31
01	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	332 1 1822 9	6044 3	Y	1656	1669 0	18
02	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	308 1 41 4	4896 3 1571 9	Y	1428	1420 0	26
03	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	399 1 2 4	6487 3 1745 9	Y	1586	1591 0	21
*04	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	340 1 1 4	5345 3 1616 9	Y	1469	1468 0	22
05	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			Y	NO RPT		22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 76H		RRCID -> 280516		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459			
12	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	102 1 2 4	4958 3 2017 9	Y	1834	1821 0	41
01	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	209 1 1492 9	3810 3	Y	1356	1377 0	20
02	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	157 1 21 4	2491 3 959 9	Y	872	871 0	21
03	5487 X	5212	-0-	-275	-0-	223 1 1 4	3626 3 1362 9	Y	1238	1237 0	22
04	5310 X	5094	-0-	-216	-0-	214 1 1521 9	3359 3	Y	1383	1378 0	27
05	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT		27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 82H		RRCID -> 280536		COMPL. DATE 12/04/2014			TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	59 1	2882 3	Y	972	964 0		16
							1 4	1069 9					
01		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	191 1	3480 3	Y	1062	1070 0		8
							1168 9						
02		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	129 1	2052 3	Y	726	724 0		10
							17 4	799 9					
03		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	179 1	2911 3	Y	992	992 0		10
							1 4	1091 9					
*04		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	155 1	2431 3	Y	816	817 0		9
							898 9						
05		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 114H		RRCID -> 280537		COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061			

12		8525 X	7093	-0-	-1432	-0-	139 1	5740 3	Y	1100	1101 0		15
							4 4	1210 9					
01		6758 X	2159	-0-	-4599	-0-	101 1	1681 3	Y	342	351 0		6
							1 4	376 9					
02		6104 X	1022	-0-	-5082	-0-	36 1	758 3	Y	207	205 0		8
							228 9						
03		6758 X	2207	-0-	-4551	-0-	121 1	1559 3	Y	479	480 0		7
							527 9						
04		6540 X	2260	-0-	-4280	-0-	129 1	1579 3	Y	502	500 0		9
							552 9						
05		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			Y	NO RPT			9

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 280538		COMPL. DATE 01/30/2015			TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636			

12		4216 X	3321	-0-	-895	-0-	293 1	2573 3	Y	412	409 0		48
							2 4	453 9					
01		4588 X	4366	-0-	-222	-0-	381 1	3199 3	Y	713	685 0		76
							2 4	784 9					
02		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	584 1	4031 3	Y	443	431 0		88
							239 4	487 9					
03		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	452 1	4238 3	Y	500	505 0		83
							2 4	550 9					
*04		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	383 1	3746 3	Y	501	481 0		103
							1 4	551 9					
05		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT			103

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 8H		RRCID -> 280539		COMPL. DATE 01/30/2015			TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787			

12		4805 X	4218	-0-	-587	-0-	375 1	3306 3	Y	485	496 0		57
							3 4	534 9					
01		4588 X	2994	-0-	-1594	-0-	279 1	2348 3	Y	332	340 0		49
							2 4	365 9					
02		4256 X	288	-0-	-3968	-0-	31 1	215 3	Y	26	51 0		24
							13 4	29 9					
03		4712 X	3327	-0-	-1385	-0-	281 1	2630 3	Y	377	339 0		62
							1 4	415 9					
04		4560 X	4382	-0-	-178	-0-	348 1	3408 3	Y	568	522 0		108
							1 4	625 9					
05		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT			108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 106H		RRCID -> 280662		COMPL. DATE 03/27/2015		TOTAL DEPTH 7794		PERF. 8361 - 15741		
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
12		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	123 1	5075 3	Y	1080	1083 0	19
							4 4	1188 9				
01		6572 X	6327	-0-	-245	-0-	291 1	4847 3	Y	1077	1073 0	23
							4 4	1185 9				
02		5936 X	5521	-0-	-415	-0-	195 1	4199 3	Y	1023	1006 0	40
							2 4	1125 9				
03		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	456 1	5893 3	Y	1229	1247 0	22
							1 4	1352 9				
*04		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	470 1	5745 3	Y	1030	1029 0	23
							1133 9					
05		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT		23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 122H		RRCID -> 280663		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 8716 - 15987		
12		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	160 1	6626 3	Y	1004	1004 0	11
							5 4	1104 9				
01		8370 X	6804	-0-	-1566	-0-	333 1	5568 3	Y	816	816 0	11
							5 4	898 9				
02		7560 X	5843	-0-	-1717	-0-	222 1	4790 3	Y	753	740 0	24
							3 4	828 9				
03		7006 X	4744	-0-	-2262	-0-	292 1	3770 3	Y	619	636 0	7
							1 4	681 9				
04		7650 X	6406	-0-	-1244	-0-	414 1	5056 3	Y	851	844 0	14
							936 9					
05		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT		14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 121H		RRCID -> 280669		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL DEPTH 7946		PERF. 8512 - 14588		
12		5828 X	2870	-0-	-2958	-0-	2503 3	367 9	Y	334	340 0	5
							-0-	710 9	Y	645	639 0	11
01		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	7242 3	495 9	Y	450	446 0	15
							3227 3	509 9	Y	463	472 0	6
02		4928 X	3722	-0-	-1206	-0-	3378 3	447 9	Y	406	406 0	6
							-0-		Y	NO RPT		6
03		5425 X	3887	-0-	-1538	-0-	2612 3					6
							-0-					6
04		5280 X	3059	-0-	-2221	-0-						6
							-0-					6
05		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 280706		COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH 6711		PERF. 7445 - 11863		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	2275			Y	-0-	11 0	-0-
									Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	2275			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	2275			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
03		2518 X	243	-0-	-2275	-0-	2 1	193 3	Y	44	43 0	1
							48 9					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
									Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 56H		RRCID -> 280761		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 8775 - 15885		
12		6820 X	5251	-0-	-1569	-0-	83 1	4057 3	Y	1008	1004 0	21
							2 4	1109 9				
01		5704 X	3776	-0-	-1928	-0-	153 1	2788 3	Y	759	771 0	9
							835 9					
02		5152 X	2896	-0-	-2256	-0-	124 1	1985 3	Y	700	696 0	13
							17 4	770 9				
03		5673 X	5430	-0-	-243	-0-	246 1	3993 3	Y	1082	1081 0	14
							1 4	1190 9				
04		5490 X	5136	-0-	-354	-0-	236 1	3702 3	Y	1089	1086 0	17
							1198 9					
05		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
12		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	147	1	6078	3	Y	587	587	0		10
							5	4	646	9						
01		6758 X	6545	-0-	-213	-0-	334	1	5580	3	Y	569	567	0		12
							5	4	626	9						
02		6384 X	4711	-0-	-1673	-0-	186	1	4014	3	Y	463	457	0		18
							2	4	509	9						
03		7068 X	5321	-0-	-1747	-0-	346	1	4470	3	Y	458	468	0		8
							1	4	504	9						
*04		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	450	1	5497	3	Y	671	666	0		13
							738	9								
05		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT				13

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572																
12		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	128	1	1485	3	Y	368	367	0		9
							11	4	405	9						
01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	100	1	1105	3	Y	293	293	0		9
							6	4	322	9						
02		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	187	1	1857	3	Y	313	315	0		7
							42	4	344	9						
03		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	186	1	1746	3	Y	296	295	0		8
							1	4	326	9						
*04		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	226	1	2114	3	Y	369	368	0		9
							16	4	406	9						
05		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT				9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392																
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		343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	50	49	0		1
							55	9								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580																
12		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	56	1	2343	3	Y	588	600	0		6
							2	4	647	9						
01		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	128	1	2134	3	Y	565	564	0		7
							2	4	622	9						
02		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	89	1	1917	3	Y	412	407	0		12
							1	4	453	9						
03		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	271	1	3489	3	Y	856	858	0		10
							942	9								
*04		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	189	1	2311	3	Y	637	637	0		10
							701	9								
05		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834														
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

12		6913 X	4367	-0-	-2546	-0-	88 1	3628 3	3 4	Y	589	602 0		8
							3 4	648 9						
01		9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	459 1	7647 3	6 4	Y	1234	1221 0		21
							6 4	1357 9						
02		6664 X	5024	-0-	-1640	-0-	191 1	4113 3	2 4	Y	653	651 0		23
							2 4	718 9						
03		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	466 1	6016 3	1 4	Y	950	959 0		14
							1 4	1045 9						
*04		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	483 1	5905 3	1031 9	Y	937	934 0		17
05		7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-				Y	NO RPT			17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178														
12		8494 X	7832	-0-	-662	-0-	342 1	5947 3	25 4	Y	1380	1377 0	12 1	16
							25 4	1518 9						
01		8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	406 1	6444 3	4 4	Y	1503	1504 0		15
							4 4	1653 9						
02		7448 X	7072	-0-	-376	-0-	351 1	5252 3	51 4	Y	1289	1278 0		26
							51 4	1418 9						
03		8308 X	5998	-0-	-2310	-0-	281 1	4447 3	2 4	Y	1153	1159 0	4 1	16
							2 4	1268 9						
04		8220 X	3904	-0-	-4316	-0-	170 1	2770 3	964 9	Y	876	878 0		14
05		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-				Y	NO RPT			14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976														
12		7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	170 1	7013 3	5 4	Y	603	605 0		11
							5 4	663 9						
01		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	441 1	7355 3	6 4	Y	517	516 0		12
							6 4	569 9						
02		8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	375 1	8079 3	4 4	Y	447	441 0		18
							4 4	492 9						
03		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	556 1	7171 3	1 4	Y	526	534 0		10
							1 4	579 9						
04		7980 X	6814	-0-	-1166	-0-	472 1	5763 3	579 9	Y	526	524 0		12
05		8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-				Y	NO RPT			12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668														
12		7316 X	6311	-0-	-1005	-0-	131 1	5397 3	4 4	Y	708	709 0		10
							4 4	779 9						
01		6107 X	6078	-0-	-29	-0-	302 1	5035 3	4 4	Y	670	669 0		11
							4 4	737 9						
02		5516 X	4232	-0-	-1284	-0-	164 1	3545 3	2 4	Y	474	469 0		16
							2 4	521 9						
03		6107 X	5379	-0-	-728	-0-	342 1	4422 3	1 4	Y	558	566 0		8
							1 4	614 9						
04		5910 X	4676	-0-	-1234	-0-	310 1	3788 3	578 9	Y	525	524 0		9
05		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-				Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882													
M O	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

12	6293 X	5273	-0-	-1020	-0-	344 1	4205 3	4205 3	Y	657	656 0		45
01	5766 X	5017	-0-	-749	-0-	173 1	4045 3	4045 3	Y	725	715 0		55
02	5208 X	2810	-0-	-2398	-0-	129 1	2249 3	2249 3	Y	389	390 0		54
03	5735 X	4941	-0-	-794	-0-	219 1	4046 3	4046 3	Y	612	622 0		44
04	5190 X	4816	-0-	-374	-0-	215 1	3861 3	3861 3	Y	672	646 0		70
05	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-	1 4	739 9	739 9	Y	NO RPT			70

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867													
12	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	49 1	2384 3	2384 3	Y	1688	1671 0		31
01	3100 N	5574	-0-	2474	2474	173 1	3155 3	3155 3	Y	2042	2054 0		19
02	2800 N	5356	-0-	2556	5030	2246 9	3718 3	3718 3	Y	1248	1247 0		20
03	11648 X	6618	-0-	-5030	-0-	234 1	4417 3	4417 3	Y	1753	1752 0		21
*04	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	31 4	1928 9	1928 9	Y	1631	1629 0		23
05	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	278 1	4359 3	4359 3	Y	NO RPT			23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226													
12	9920 X	9812	-0-	-108	-0-	200 1	8232 3	8232 3	Y	1249	1252 0		17
01	10323 X	8511	-0-	-1812	-0-	6 4	1374 9	1374 9	Y	994	994 0		17
02	9240 X	7036	-0-	-2204	-0-	419 1	6993 3	6993 3	Y	722	714 0		25
03	9517 X	8405	-0-	-1112	-0-	277 1	5962 3	5962 3	Y	1152	1160 0		17
04	9510 X	8402	-0-	-1108	-0-	3 4	794 9	794 9	Y	1167	1163 0		21
05	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-	513 1	6624 3	6624 3	Y	NO RPT			21

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283													
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	411 1	2788 3	2788 3	Y	359	328 0		31
01	2914 X	1264	-0-	-1650	-0-	28 4	395 9	395 9	Y	117	135 0		13
02	2632 X	294	-0-	-2338	-0-	144 1	989 3	989 3	Y	41	48 0		6
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	2 4	129 9	129 9	Y	-0-	6 0		-0-
04	3090 X	2569	-0-	-521	-0-	36 1	212 3	212 3	Y	348	320 0		28
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	1 4	45 9	45 9	Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		8401 X	7046	-0-	-1355	-0-	141 1	5826 3	Y	977	980 0		13
							4 4	1075 9					
01		9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	442 1	7372 3	Y	1227	1220 0		20
							6 4	1350 9					
02		6692 X	6542	-0-	-150	-0-	265 1	5718 3	Y	505	507 0		18
							3 4	556 9					
03		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	528 1	6819 3	Y	1070	1072 0		16
							1 4	1177 9					
04		7650 X	6325	-0-	-1325	-0-	411 1	5026 3	Y	807	808 0		15
							888 9						
05		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620													

12		5580 X	2981	-0-	-2599	-0-	79 1	2354 3	Y	498	505 0		4
							548 9						
01		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	90 1	3002 3	Y	834	829 0		9
							7 4	917 9					
02		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	145 1	3130 3	Y	911	899 0		21
							2 4	1002 9					
03		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	218 1	3772 3	Y	1052	1059 0		14
							2 4	1157 9					
*04		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	211 1	2981 3	Y	876	878 0		12
							2 4	964 9					
05		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722													

12		3999 X	2968	-0-	-1031	-0-	60 1	2466 3	Y	400	402 0		7
							2 4	440 9					
01		5549 X	5250	-0-	-299	-0-	267 1	4459 3	Y	473	470 0		10
							4 4	520 9					
02		4620 X	412	-0-	-4208	-0-	17 1	354 3	Y	37	44 0		3
							41 9						
03		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	266 1	3429 3	Y	466	461 0		8
							513 9						
04		5070 X	2268	-0-	-2802	-0-	146 1	1779 3	Y	312	313 0		7
							343 9						
05		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719													

12		10044 X	7511	-0-	-2533	-0-	218 1	6494 3	Y	725	731 0		7
							1 4	798 9					
01		10044 X	6634	-0-	-3410	-0-	169 1	5630 3	Y	747	744 0		10
							13 4	822 9					
02		8484 X	7437	-0-	-1047	-0-	289 1	6245 3	Y	817	805 0		22
							4 4	899 9					
03		10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	538 1	9301 3	Y	917	924 0		15
							5 4	1009 9					
04		8400 X	7017	-0-	-1383	-0-	415 1	5870 3	Y	662	666 0		11
							4 4	728 9					
05		8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	131 1	3874 3	N	948	952 0		10
							1043 9						
01		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-	10 0		-0-
02		4312 X	-0-	-0-	-4312	-0-			N	-0-			-0-
03		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-			-0-
04		4890 X	2858	-0-	-2032	-0-	160 1	2266 3	N	391	385 0		6
							2 4	430 9					
05		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			N	NO RPT			6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094													
12		7626 X	6135	-0-	-1491	-0-	268 1	4639 3	Y	1099	1100 0	10 1	10
							19 4	1209 9					
01		7192 X	7085	-0-	-107	-0-	328 1	5200 3	Y	1413	1413 0		10
							3 4	1554 9					
02		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	317 1	4741 3	Y	1166	1157 0		19
							46 4	1283 9					
03		6727 X	6633	-0-	-94	-0-	300 1	4758 3	Y	1430	1430 0	5 1	14
							2 4	1573 9					
04		6870 X	3800	-0-	-3070	-0-	151 1	2464 3	Y	1077	1080 0		11
							1185 9						
05		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063													
12		4433 X	3785	-0-	-648	-0-	297 1	2934 3	N	498	498 0		18
							6 4	548 9					
01		4433 X	4158	-0-	-275	-0-	302 1	3079 3	N	706	705 0		19
							777 9						
02		4004 X	3435	-0-	-569	-0-	218 1	2647 3	N	517	518 0		18
							1 4	569 9					
03		4433 X	3319	-0-	-1114	-0-	285 1	2494 3	N	491	492 0		17
							540 9						
04		4020 X	3407	-0-	-613	-0-	296 1	2794 3	N	288	287 0		18
							317 9						
05		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			N	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861													
12		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	135 1	5316 3	Y	410	408 0		19
							451 9						
01		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	213 1	5628 3	Y	442	441 0		20
							486 9						
02		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	194 1	6066 3	Y	80	87 0		13
							33 4	88 9					
03		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	219 1	6193 3	Y	387	385 0		15
							1 4	426 9					
04		5430 X	4752	-0-	-678	-0-	145 1	4301 3	Y	278	277 0		16
							306 9						
05		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065														
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

12		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	190 1	387 9	7456 3	Y	352	351 0		13
01		7502 X	6994	-0-	-508	-0-	246 1	267 9	6481 3	Y	243	244 0		12
02		6776 X	6559	-0-	-217	-0-	201 1	34 4	6281 3	Y	39	44 0		7
03		9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	325 1	1 4	9171 3	Y	289	287 0		9
*04		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	270 1	336 9	8019 3	Y	305	302 0		12
05		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-				Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268														

12		10974 X	9883	-0-	-1091	-0-	212 1	1351 9	8320 3	Y	1228	1224 0		39
01		10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	333 1	1425 9	8771 3	Y	1295	1292 0		42
02		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	247 1	42 4	7730 3	Y	186	206 0		22
03		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	280 1	1 4	7893 3	Y	1052	1046 0		28
04		7950 X	3794	-0-	-4156	-0-	110 1	430 9	3254 3	Y	391	393 0		26
05		8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-				Y	NO RPT			26

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246														

12		849 N	849	-0-	-0-	-0-	12 1	4 4	644 3	Y	172	172 0		13
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	7 1	1 4	335 3	Y	88	90 0		11
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	6 1	17 4	407 3	Y	75	75 0		11
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	8 1	2 4	359 3	Y	92	94 0		9
*04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	8 1	2 4	394 3	Y	154	153 0		10
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			169 9	Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576														

12		7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	187 1	469 9	7343 3	Y	426	424 0		13
01		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	256 1	431 9	6747 3	Y	392	392 0		13
02		5544 X	3988	-0-	-1556	-0-	121 1	21 4	3806 3	Y	36	41 0		8
03		6138 X	2556	-0-	-3582	-0-	84 1	124 9	2348 3	Y	113	113 0		8
04		5940 X	4009	-0-	-1931	-0-	125 1	182 9	3702 3	Y	165	163 0		10
05		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	27 1	767 3	Y	194	195 0	5	
						213 9						
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	30 1	830 3	Y	181	181 0	5	
						199 9						
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	6 1	201 3	Y	51	54 0	2	
						56 9						
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	30 1	784 3	Y	186	183 0	5	
						1 4	205 9					
*04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	31 1	983 3	Y	171	171 0	5	
						1 4	188 9					
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		5	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

12	2697 X	2321	-0-	-376	-0-	68 1	1976 3	Y	251	252 0	10
						1 4	276 9				
01	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	75 1	2046 3	Y	239	239 0	10
						263 9					
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	41 1	1426 3	Y	155	155 0	10
						2 4	171 9				
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	29 1	759 3	Y	91	95 0	6
						1 4	100 9				
04	1950 N	359	-0-	-1591	-0-	10 1	314 3	Y	32	33 0	5
						35 9					
05	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

12	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	159 1	6270 3	Y	346	345 0	16
						381 9					
01	7254 X	6833	-0-	-421	-0-	236 1	6213 3	Y	349	348 0	17
						384 9					
02	6552 X	5585	-0-	-967	-0-	170 1	5321 3	Y	59	65 0	11
						29 4	65 9				
03	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	246 1	6926 3	Y	323	321 0	13
						1 4	355 9				
*04	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	217 1	6426 3	Y	302	299 0	16
						332 9					
05	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			Y	NO RPT		16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	45 1	1751 3	Y	254	253 0	6
						279 9					
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	75 1	1993 3	Y	254	254 0	6
						279 9					
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	49 1	1565 3	Y	34	37 0	3
						9 4	37 9				
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	75 1	2110 3	Y	194	192 0	5
						213 9					
*04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	72 1	2140 3	Y	241	238 0	8
						265 9					
05	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HV		RRCID -> 284183		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 7986		PERF. 8220 - 17416			
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	

12		8742 X	7115	-0-	-1627	-0-	168	1	6609	3	Y	307	306	0	13
							338	9							
01		8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	291	1	7668	3	Y	390	389	0	14
							429	9							
02		7280 X	7146	-0-	-134	-0-	218	1	6825	3	Y	60	65	0	9
							37	4	66	9					
03		9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	305	1	8603	3	Y	328	326	0	11
							1	4	361	9					
04		7800 X	7729	-0-	-71	-0-	243	1	7209	3	Y	252	251	0	12
							277	9							
05		8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HV		RRCID -> 284184		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 8020 - 17716			

12		5983 X	5350	-0-	-633	-0-	110	1	4316	3	Y	840	838	0	31
							924	9							
01		4867 X	3875	-0-	-992	-0-	117	1	3087	3	Y	610	611	0	30
							671	9							
02		4396 X	4375	-0-	-21	-0-	129	1	4046	3	Y	162	173	0	19
							22	4	178	9					
03		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	185	1	5208	3	Y	1225	1217	0	27
							1348	9							
*04		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	178	1	5280	3	Y	688	687	0	28
							757	9							
05		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HR		RRCID -> 284185		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 8140 - 14397			

12		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	138	1	5434	3	Y	992	989	0	25
							1091	9							
01		6076 X	5810	-0-	-266	-0-	178	1	4688	3	Y	858	858	0	25
							944	9							
02		5488 X	4474	-0-	-1014	-0-	132	1	4144	3	Y	159	170	0	14
							23	4	175	9					
03		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	185	1	5192	3	Y	817	812	0	19
							899	9							
*04		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	186	1	5518	3	Y	766	760	0	25
							843	9							
05		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23HS		RRCID -> 284186		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8062 - 15009			

12		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	143	1	5624	3	Y	915	912	0	30
							1007	9							
01		7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	245	1	6474	3	Y	1105	1101	0	34
							1216	9							
02		5320 X	5132	-0-	-188	-0-	153	1	4804	3	Y	135	151	0	18
							26	4	149	9					
03		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	193	1	5416	3	Y	995	989	0	24
							1095	9							
*04		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	175	1	5179	3	Y	886	879	0	31
							975	9							
05		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		3100 N	3236	-0-	136	136	59 1	2329 3	Y	771	766 0		14
							848 9						
01		1859 N	1723	-0-	-136	-0-	45 1	1176 3	Y	456	458 0		12
							502 9						
02		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	33 1	1049 3	Y	82	85 0		9
							6 4	90 9					
03		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	61 1	1722 3	Y	652	647 0		14
							717 9						
*04		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	71 1	2116 3	Y	454	452 0		16
							499 9						
05		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610													
12		10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	230 1	9050 3	Y	1074	1069 0		32
							1181 9						
01		10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	337 1	8924 3	Y	1012	1011 0		33
							1 4	1113 9					
02		9072 X	8208	-0-	-864	-0-	247 1	7739 3	Y	164	179 0		18
							42 4	180 9					
03		11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	352 1	9925 3	Y	960	955 0		23
							1 4	1056 9					
*04		11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	354 1	10505 3	Y	994	985 0		32
							1093 9						
05		10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986													
12		10137 X	9630	-0-	-507	-0-	216 1	8511 3	Y	821	818 0		26
							903 9						
01		10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	338 1	8943 3	Y	809	807 0		28
							1 4	890 9					
02		7756 X	6714	-0-	-1042	-0-	203 1	6368 3	Y	98	111 0		15
							35 4	108 9					
03		8587 X	4190	-0-	-4397	-0-	135 1	3780 3	Y	250	250 0		15
							275 9						
04		8310 X	4569	-0-	-3741	-0-	139 1	4138 3	Y	265	262 0		18
							292 9						
05		8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323													
12		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	48 1	1901 3	Y	245	244 0		6
							270 9						
01		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	74 1	1964 3	Y	258	258 0		6
							284 9						
02		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	47 1	1468 3	Y	33	36 0		3
							8 4	36 9					
03		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	65 1	1837 3	Y	214	212 0		5
							235 9						
*04		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	60 1	1778 3	Y	177	176 0		6
							195 9						
05		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 23HY		RRCID -> 284230		COMPL. DATE 12/19/2017			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156				
M	O	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

12		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	153 1	6008 3	Y	Y	458	456 0		14
							504 9							
01		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	215 1	5673 3	Y	Y	460	459 0		15
							506 9							
02		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	173 1	5444 3	Y	Y	76	82 0		9
							30 4	84 9						
03		7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	230 1	6487 3	Y	Y	381	379 0		11
							1 4	419 9						
*04		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	197 1	5854 3	Y	Y	422	418 0		15
							464 9							
05		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-				Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 23HZ		RRCID -> 284231		COMPL. DATE 12/19/2017			TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640				

12		8649 X	6986	-0-	-1663	-0-	159 1	6262 3	Y	Y	514	512 0		17
							565 9							
01		7440 X	7244	-0-	-196	-0-	245 1	6467 3	Y	Y	484	484 0		17
							532 9							
02		6720 X	4297	-0-	-2423	-0-	131 1	4088 3	Y	Y	51	59 0		9
							22 4	56 9						
03		7223 X	5317	-0-	-1906	-0-	170 1	4780 3	Y	Y	334	332 0		11
							367 9							
04		7020 X	6099	-0-	-921	-0-	185 1	5490 3	Y	Y	385	381 0		15
							424 9							
05		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-				Y	NO RPT			15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 09DR		RRCID -> 284232		COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582				

12		10013 X	8960	-0-	-1053	-0-	185 1	7666 3	Y	Y	1003	1005 0		17
							6 4	1103 9						
01		10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	550 1	9162 3	Y	Y	1018	1015 0		20
							7 4	1120 9						
02		12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	514 1	11083 3	Y	Y	945	930 0		35
							6 4	1040 9						
03		12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	813 1	10498 3	Y	Y	1019	1037 0		17
							2 4	1121 9						
*04		11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	816 1	9976 3	Y	Y	897	896 0		18
							987 9							
05		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-				Y	NO RPT			18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 09HX		RRCID -> 284233		COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491				

12		14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	331 1	13713 3	Y	Y	525	526 0		2
							11 4	578 9						
01		15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	851 1	14200 3	Y	Y	535	533 0		4
							12 4	589 9						
02		11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	487 1	10503 3	Y	Y	426	420 0		10
							6 4	469 9						
03		14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	993 1	12821 3	Y	Y	484	492 0		2
							2 4	532 9						
*04		13614 X	13614	-0-	-0-	-0-	990 1	12110 3	Y	Y	466	465 0		3
							1 4	513 9						
05		11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-				Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #: 01HZ		RRCID -> 284276	COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 7173	PERF. 7248	- 13665					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	1891 X	1710	-0-	-181	-0-	25	1	1330	3	Y	316	312	0		21
						7	4	348	9						
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	28	1	1322	3	Y	341	341	0		21
						2	4	375	9						
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	23	1	1585	3	Y	208	209	0		20
						67	4	229	9						
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	29	1	1301	3	Y	206	211	0		15
						6	4	227	9						
*04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	27	1	1259	3	Y	317	316	0		16
						6	4	349	9						
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT				16

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 01HV		RRCID -> 284298	COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 7670	PERF. 7720	- 13910					
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	10	1	1508	3	Y	118	116	0		2
						130	9								
01	T. A.	1616	-0-	1616	1616	22	1	1558	3	Y	33	34	0		1
						36	9								
02	T. A.	1156	-0-	1156	2772	16	1	1118	3	Y	20	20	0		1
						22	9								
03	T. A.	1594	-0-	1594	4366	24	1	1528	3	Y	38	38	0		1
						42	9								
*04	4805 X	439	-0-	-4366	-0-	8	1	413	3	Y	16	17	0		-0-
						18	9								
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 09HY		RRCID -> 284301	COMPL. DATE 12/19/2017		TOTAL DEPTH 8439	PERF. 9016	- 14682					
12	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	86	1	3558	3	Y	403	404	0		2
						3	4	443	9						
01	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	174	1	2899	3	Y	326	326	0		2
						2	4	359	9						
02	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	148	1	3190	3	Y	334	328	0		8
						2	4	367	9						
03	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	246	1	3163	3	Y	352	358	0		2
						387	9								
*04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	219	1	2670	3	Y	359	358	0		3
						395	9								
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT				3

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 01HS		RRCID -> 284337	COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 7729	PERF. 8031	- 14098					
12	6665 X	3204	-0-	-3461	-0-	21	1	3008	3	Y	159	163	0		1
						175	9								
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	43	1	3011	3	Y	132	132	0		1
						145	9								
02	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	48	1	3343	3	Y	153	151	0		3
						168	9								
03	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	48	1	3108	3	Y	156	157	0		2
						172	9								
04	720 X	637	-0-	-83	-0-	12	1	585	3	Y	36	38	0		-0-
						40	9								
05	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 03P		RRCID -> 284366	COMPL. DATE 08/16/2017		TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7059	- 7584					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH UNIT E		WELL #: 01HA		RRCID -> 284367		COMPL. DATE 04/02/2018		TOTAL DEPTH 7053 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HZ		RRCID -> 284438		COMPL. DATE 03/04/2018		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874						
12	8711 X	6884	-0-	-1827	-0-	42	1	6050	3	Y	720	724	0	14
						792	9							
01	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	85	1	6019	3	Y	768	762	0	20
						845	9							
02	5908 X	3336	-0-	-2572	-0-	42	1	2921	3	Y	339	348	0	11
						373	9							
03	6541 X	4199	-0-	-2342	-0-	57	1	3650	3	Y	447	447	0	11
						492	9							
04	6330 X	516	-0-	-5814	-0-	9	1	448	3	Y	54	65	0	-0-
						59	9							
05	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HT		RRCID -> 284439		COMPL. DATE 04/05/2018		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695						
12	14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	88	1	12839	3	Y	1213	1225	0	28
						1334	9							
01	14330 X	14330	-0-	-0-	-0-	183	1	12936	3	Y	1101	1097	0	32
						1211	9							
02	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	152	1	10477	3	Y	1127	1117	0	42
						1240	9							
03	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	196	1	12595	3	Y	1483	1481	0	44
						1631	9							
*04	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	230	1	11300	3	Y	1461	1476	0	29
						1607	9							
05	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT			29

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HU		RRCID -> 284440		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093						
12	18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	117	1	16998	3	Y	1092	1098	0	24
						1201	9							
01	14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	188	1	13253	3	Y	788	789	0	23
						867	9							
02	12264 X	1537	-0-	-10727	-0-	21	1	1426	3	Y	82	100	0	5
						90	9							
03	13578 X	3911	-0-	-9667	-0-	56	1	3605	3	Y	227	225	0	7
						250	9							
*04	21527 X	21527	-0-	-0-	-0-	404	1	19856	3	Y	1152	1138	0	21
						1267	9							
05	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HX		RRCID -> 284442		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 7721 - 13790	
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
12	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	56 1	8192 3	Y	439	441 0	8
						483 9					
01	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	109 1	7666 3	Y	252	254 0	6
						277 9					
02	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	97 1	6692 3	Y	199	199 0	6
						219 9					
03	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	103 1	6608 3	Y	215	216 0	5
						237 9					
*04	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	134 1	6601 3	Y	232	234 0	3
						255 9					
05	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HY		RRCID -> 284443		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 7784		PERF. 8081 - 14271	
12	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	69 1	10105 3	Y	802	806 0	16
						882 9					
01	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	138 1	9746 3	Y	798	793 0	21
						878 9					
02	7924 X	6926	-0-	-998	-0-	93 1	6381 3	Y	411	418 0	14
						452 9					
03	8773 X	2098	-0-	-6675	-0-	30 1	1919 3	Y	135	145 0	4
						149 9					
04	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
05	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HZ		RRCID -> 284444		COMPL. DATE 03/05/2018		TOTAL DEPTH 7653		PERF. 7914 - 14104	
12	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-			Y	-0-		-0-
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
02	645 X	645	-0-	-0-	-0-	9 1	636 3	Y	-0-		-0-
						8 1	520 3	Y	43	42 0	1
03	575 X	575	-0-	-0-	-0-	47 9					
*04	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	82 1	4055 3	Y	285	281 0	5
						314 9					
05	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HU		RRCID -> 284445		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 7759		PERF. 7976 - 14136	
12	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	71 1	10405 3	Y	864	868 0	16
						950 9					
01	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	143 1	10110 3	Y	879	874 0	21
						967 9					
02	8064 X	7772	-0-	-292	-0-	102 1	7058 3	Y	556	559 0	18
						612 9					
03	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	146 1	9337 3	Y	-0-	18 0	-0-
*04	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	186 1	9166 3	Y	-0-		-0-
05	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HX		RRCID -> 284447		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7793 - 13959	
12	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	93 1	13536 3	Y	1360	1363 0	28
						1496 9					
01	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	170 1	12008 3	Y	1255	1249 0	34
						1381 9					
02	10640 X	8628	-0-	-2012	-0-	111 1	7683 3	Y	758	764 0	28
						834 9					
03	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	219 1	14067 3	Y	1390	1378 0	40
						1529 9					
*04	13545 X	13545	-0-	-0-	-0-	244 1	11983 3	Y	1198	1215 0	23
						1318 9					
05	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-			Y	NO RPT		23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426														
M	O	ALLOW CODE	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	

12		8896 X	8896	-0-	-0-	173	1	8008	3	Y	649	636	1	43
						1	4	714	9					
01		8804 X	8251	-0-	-553	151	1	7616	3	Y	430	450	1	23
						11	4	473	9					
02		7952 X	7700	-0-	-252	122	1	7110	3	Y	378	367	1	34
						52	4	416	9					
03		8804 X	8228	-0-	-576	167	1	7614	3	Y	402	408	1	28
						5	4	442	9					
*04		8813 X	8813	-0-	-0-	174	1	8263	3	Y	342	345	1	25
						376	9							
05		8804 X	NO RPT	-0-	-8804					Y	NO RPT			25

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029														
12		5084 X	4730	-0-	-354	94	1	4358	3	Y	252	246	1	14
						1	4	277	9					
01		5518 X	4655	-0-	-863	85	1	4265	3	Y	272	275	1	11
						6	4	299	9					
02		4187 X	4187	-0-	-0-	66	1	3860	3	Y	212	207	1	16
						28	4	233	9					
03		5296 X	5296	-0-	-0-	108	1	4912	3	Y	248	249	1	15
						3	4	273	9					
*04		5765 X	5765	-0-	-0-	112	1	5306	3	Y	315	311	1	19
						347	9							
05		4743 X	NO RPT	-0-	-4743					Y	NO RPT			19

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963														
12		4089 X	4089	-0-	-0-	74	1	3432	3	Y	529	523	1	30
						1	4	582	9					
01		5843 X	5843	-0-	-0-	96	1	4836	3	Y	822	818	1	34
						7	4	904	9					
02		4396 X	1742	-0-	-2654	25	1	1484	3	Y	202	220	1	16
						11	4	222	9					
03		5512 X	5512	-0-	-0-	103	1	4696	3	Y	645	626	1	35
						3	4	710	9					
04		5640 X	4127	-0-	-1513	76	1	3578	3	Y	430	444	1	21
						473	9							
05		5828 X	NO RPT	-0-	-5828					Y	NO RPT			21

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483														
12		3379 X	2877	-0-	-502	51	1	2350	3	Y	433	426	1	19
						476	9							
01		2511 X	1506	-0-	-1005	23	1	1170	3	Y	283	296	1	6
						2	4	311	9					
02		2268 X	1682	-0-	-586	21	1	1247	3	Y	368	352	1	22
						9	4	405	9					
03		2511 X	2446	-0-	-65	40	1	1816	3	Y	535	531	1	26
						1	4	589	9					
04		2430 X	1979	-0-	-451	34	1	1620	3	Y	295	310	1	11
						325	9							
05		2511 X	NO RPT	-0-	-2511					Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 22HZ		RRCID -> 284484		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 8212 - 17913			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6138 X	4245	-0-	-1893	-0-	93	1	3654	3	Y	453	450 0	16
						498	9						
01	5208 X	4274	-0-	-934	-0-	130	1	3434	3	Y	645	642 0	19
						710	9						
02	4704 X	4331	-0-	-373	-0-	130	1	4070	3	Y	99	107 0	11
						22	4	109	9				
03	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	270	1	7628	3	Y	708	704 0	15
						1	4	779	9				
*04	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	245	1	7271	3	Y	672	666 0	21
						739	9						
05	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT		21

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HY		RRCID -> 284486		COMPL. DATE 03/04/2018		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 7986 - 14152			
12	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	101	1	14638	3	Y	1876	1886 0	40
						2064	9						
01	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	206	1	14529	3	Y	1803	1794 0	49
						1983	9						
02	13835 X	13835	-0-	-0-	-0-	174	1	11988	3	Y	1521	1516 0	54
						1673	9						
03	14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	198	1	12683	3	Y	1607	1615 0	46
						1768	9						
*04	14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	256	1	12616	3	Y	1626	1643 0	29
						1789	9						
05	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT		29

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HW		RRCID -> 284498		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 7802		PERF. 8099 - 14265			
12	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	66	1	9538	3	Y	795	802 0	19
						875	9						
01	11253 X	10731	-0-	-522	-0-	136	1	9626	3	Y	881	874 0	26
						969	9						
02	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	139	1	9577	3	Y	930	921 0	35
						1023	9						
03	14268 X	14268	-0-	-0-	-0-	198	1	12720	3	Y	1227	1225 0	37
						1350	9						
*04	12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	228	1	11196	3	Y	1055	1070 0	22
						1161	9						
05	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT		22

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 01HA		RRCID -> 284532		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 7094		PERF. 7667 - 13009			
12	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	66	1	1889	3	Y	351	353 0	9
						386	9						
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	53	1	1453	3	Y	240	242 0	7
						264	9						
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	30	1	1023	3	Y	368	359 0	16
						1	4	405	9				
03	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	70	1	1799	3	Y	593	591 0	18
						2	4	652	9				
*04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	59	1	1878	3	Y	302	310 0	10
						2	4	332	9				
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT		10

STUMBERG RANCH UNIT E		WELL #: 01HE		RRCID -> 284693		COMPL. DATE 06/03/2018		TOTAL DEPTH 7266		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 01HU		RRCID -> 284694		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 7374		PERF. 7567 - 18013		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	139 1	3999 3	Y	509	510 0		18
							1 4	560 9					
01		5363 X	4109	-0-	-1254	-0-	125 1	3443 3	Y	492	491 0		19
							541 9						
02		4844 X	3156	-0-	-1688	-0-	79 1	2751 3	Y	293	295 0		17
							4 4	322 9					
03		5363 X	4251	-0-	-1112	-0-	141 1	3631 3	Y	432	432 0		17
							4 4	475 9					
04		4560 X	4068	-0-	-492	-0-	110 1	3532 3	Y	384	384 0		17
							4 4	422 9					
05		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 09HZ		RRCID -> 284695		COMPL. DATE 12/19/2017		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 8994 - 14608		

12		11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	254 1	10474 3	Y	489	490 0		3
							8 4	538 9					
01		11439 X	11358	-0-	-81	-0-	612 1	10209 3	Y	481	479 0		5
							8 4	529 9					
02		10332 X	7269	-0-	-3063	-0-	305 1	6575 3	Y	350	346 0		9
							4 4	385 9					
03		11439 X	11239	-0-	-200	-0-	767 1	9899 3	Y	520	525 0		4
							1 4	572 9					
04		10980 X	9288	-0-	-1692	-0-	669 1	8177 3	Y	402	402 0		4
							442 9						
05		11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 01HB		RRCID -> 284756		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 7780 - 13280		

12		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	62 1	1788 3	Y	246	248 0		11
							271 9						
01		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	59 1	1629 3	Y	256	255 0		12
							282 9						
02		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	29 1	1002 3	Y	137	138 0		11
							1 4	151 9					
03		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	68 1	1747 3	Y	239	237 0		13
							2 4	263 9					
*04		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	53 1	1704 3	Y	204	204 0		13
							2 4	224 9					
05		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			13

STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #: 01HG		RRCID -> 284959		COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH 7018		PERF. 8450 - 17936		

12		7657 X	5754	-0-	-1903	-0-	65 1	5278 3	Y	365	364 0		17
							9 4	402 9					
01		7936 X	6050	-0-	-1886	-0-	71 1	5702 3	Y	243	244 0		16
							10 4	267 9					
02		7168 X	2523	-0-	-4645	-0-	48 1	2271 3	Y	171	171 0		16
							16 4	188 9					
03		7936 X	4211	-0-	-3725	-0-	40 1	3965 3	Y	185	187 0		14
							2 4	204 9					
04		7560 X	6578	-0-	-982	-0-	67 1	5698 3	Y	734	728 0		20
							6 4	807 9					
05		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 01HV		RRCID -> 285321		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 7838 - 18448			
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		
12	20183 X	20183	-0-	-0-	-0-	617 1 4 4	17781 3 1781 9	Y	1619	1634	0	40	
01	17876 X	17876	-0-	-0-	-0-	568 1 2 4	15630 3 1676 9	Y	1524	1521	0	43	
02	14728 X	11069	-0-	-3659	-0-	287 1 13 4	9933 3 836 9	Y	760	771	0	32	
03	26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	906 1 23 4	23262 3 2470 9	Y	2245	2210	0	67	
*04	27340 X	27340	-0-	-0-	-0-	771 1 28 4	24751 3 1790 9	Y	1627	1640	0	54	
05	16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-			Y	NO RPT			54	
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 01HY		RRCID -> 285779		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7762 - 18589			
12	26226 X	22707	-0-	-3519	-0-	698 1 5 4	20150 3 1854 9	Y	1685	1695	0	46	
01	25234 X	20464	-0-	-4770	-0-	657 1 2 4	18088 3 1717 9	Y	1561	1558	0	49	
02	22792 X	19480	-0-	-3312	-0-	508 1 22 4	17509 3 1441 9	Y	1310	1299	0	60	
03	24707 X	17013	-0-	-7694	-0-	588 1 15 4	15104 3 1306 9	Y	1187	1206	0	41	
04	23580 X	20174	-0-	-3406	-0-	567 1 20 4	18186 3 1401 9	Y	1274	1268	0	47	
05	22692 X	NO RPT	-0-	-22692	-0-			Y	NO RPT			47	
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 01HX		RRCID -> 285837		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 7614		PERF. 7747 - 18569			
12	17174 X	16367	-0-	-807	-0-	493 1 4 4	14240 3 1630 9	Y	1482	1491	0	38	
01	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	628 1 2 4	17294 3 2057 9	Y	1870	1854	0	54	
02	18885 X	18885	-0-	-0-	-0-	486 1 22 4	16796 3 1581 9	Y	1437	1429	0	62	
03	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	550 1 14 4	14118 3 1462 9	Y	1329	1350	0	41	
*04	19475 X	19475	-0-	-0-	-0-	542 1 20 4	17413 3 1500 9	Y	1364	1360	0	45	
05	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-			Y	NO RPT			45	
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT		WELL #: 28HZ		RRCID -> 286131		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8046 - 18151			
12	27745 X	23199	-0-	-4546	-0-	464 1 9 4	19824 3 2902 9	Y	2638	2737	0	89	
01	22372 X	22372	-0-	-0-	-0-	441 1 3 4	18829 3 3099 9	Y	2817	2821	0	85	
02	17612 X	14327	-0-	-3285	-0-	580 1 119 4	12665 3 963 9	Y	875	912	0	48	
03	20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	938 1 4 4	15922 3 3443 9	Y	3130	3097	0	81	
*04	31447 X	31447	-0-	-0-	-0-	1378 1 3 4	25112 3 4954 9	Y	4504	4443	0	142	
05	19499 X	NO RPT	-0-	-19499	-0-			Y	NO RPT			142	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		22179 X	22179	-0-	-0-	-0-	450 1	19219 3	Y	2274	2355 0		76
							9 4	2501 9					
01		25127 X	25127	-0-	-0-	-0-	498 1	21249 3	Y	3070	3055 0		91
							3 4	3377 9					
02		21714 X	21714	-0-	-0-	-0-	887 1	19354 3	Y	1174	1202 0		63
							182 4	1291 9					
03		23611 X	23611	-0-	-0-	-0-	1161 1	19719 3	Y	2478	2478 0		63
							5 4	2726 9					
*04		23547 X	23547	-0-	-0-	-0-	1108 1	20160 3	Y	2071	2070 0		64
							1 4	2278 9					
05		15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-			Y	NO RPT			64

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646													

12		27485 X	27485	-0-	-0-	-0-	586 1	25027 3	Y	1691	1744 0		54
							12 4	1860 9					
01		25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	546 1	23254 3	Y	1710	1715 0		49
							3 4	1881 9					
02		22288 X	13706	-0-	-8582	-0-	573 1	12513 3	Y	456	483 0		22
							118 4	502 9					
03		24676 X	10724	-0-	-13952	-0-	569 1	9670 3	Y	438	453 0		7
							3 4	482 9					
04		23880 X	6371	-0-	-17509	-0-	312 1	5697 3	Y	328	330 0		5
							1 4	361 9					
05		24676 X	NO RPT	-0-	-24676	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747													

12		23113 X	23113	-0-	-0-	-0-	486 1	20769 3	Y	1680	1726 0		62
							10 4	1848 9					
01		22134 X	16223	-0-	-5911	-0-	340 1	14554 3	Y	1205	1225 0		42
							3 4	1326 9					
02		19992 X	16226	-0-	-3766	-0-	668 1	14579 3	Y	765	761 0		46
							137 4	842 9					
03		25619 X	25619	-0-	-0-	-0-	1322 1	22483 3	Y	1643	1641 0		48
							7 4	1807 9					
04		21420 X	19433	-0-	-1987	-0-	925 1	16822 3	Y	1532	1526 0		54
							1 4	1685 9					
05		22134 X	NO RPT	-0-	-22134	-0-			Y	NO RPT			54

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366													

12		6014 X	4872	-0-	-1142	-0-	203 1	3533 3	Y	1019	1020 0	10 1	9
							15 4	1121 9					
01		5766 X	5465	-0-	-301	-0-	243 1	3849 3	Y	1246	1246 0		9
							2 4	1371 9					
02		4508 X	3452	-0-	-1056	-0-	166 1	2486 3	Y	705	703 0		11
							24 4	776 9					
03		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	243 1	3845 3	Y	1302	1297 0	5 1	11
							1 4	1432 9					
04		5280 X	3054	-0-	-2226	-0-	117 1	1912 3	Y	932	936 0		7
							1025 9						
05		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		19468 X	16453	-0-	-3015	-0-	333 1	14217 3	1896 9	Y	1724	1784 0		59
							7 4	1896 9						
01		19802 X	19802	-0-	-0-	-0-	409 1	17454 3	1936 9	Y	1760	1765 0		54
							3 4	1936 9						
02		19112 X	19112	-0-	-0-	-0-	792 1	17288 3	869 9	Y	790	801 0		43
							163 4	869 9						
03		23875 X	23875	-0-	-0-	-0-	1211 1	20584 3	2074 9	Y	1885	1878 0		50
							6 4	2074 9						
*04		17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	841 1	15307 3	1731 9	Y	1574	1572 0		52
							1 4	1731 9						
05		15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-				Y	NO RPT			52

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501														
12		10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	301 1	9497 3	619 9	Y	563	562 0		31
							24 4	619 9						
01		9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	286 1	8468 3	622 9	Y	565	565 0		31
							4 4	622 9						
02		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	276 1	7176 3	397 9	Y	361	364 0		28
							293 4	397 9						
03		8959 X	8020	-0-	-939	-0-	233 1	7325 3	441 9	Y	401	403 0		26
							21 4	441 9						
04		8670 X	6564	-0-	-2106	-0-	160 1	5985 3	400 9	Y	364	366 0		24
							19 4	400 9						
05		8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-				Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708														
12		4588 X	3731	-0-	-857	-0-	111 1	3495 3	116 9	Y	105	105 0		11
							9 4	116 9						
01		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	105 1	3127 3	120 9	Y	109	108 0		12
							2 4	120 9						
02		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	97 1	2517 3	130 9	Y	118	119 0		11
							103 4	130 9						
03		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	93 1	2946 3	178 9	Y	162	162 0		11
							9 4	178 9						
*04		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	78 1	2904 3	120 9	Y	109	111 0		9
							9 4	120 9						
05		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920														
12		5673 X	4433	-0-	-1240	-0-	125 1	3940 3	358 9	Y	325	325 0		22
							10 4	358 9						
01		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	167 1	4933 3	380 9	Y	345	345 0		22
							2 4	380 9						
02		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	133 1	3448 3	217 9	Y	197	200 0		19
							140 4	217 9						
03		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	140 1	4409 3	196 9	Y	178	180 0		17
							13 4	196 9						
*04		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	102 1	3831 3	210 9	Y	191	192 0		16
							12 4	210 9						
05		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HA	RRCID ->	286489	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 8311 - 14140		
M	O	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

12		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	83 1	2645 3	Y	144	143 0			12
							7 4	158 9						
01		3100 N	3200	-0-	100	100	99 1	2921 3	Y	163	163 0			12
							1 4	179 9						
02		1966 N	1866	-0-	-100	-0-	63 1	1639 3	Y	88	89 0			11
							67 4	97 9						
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	43 1	1343 3	Y	77	78 0			10
							4 4	85 9						
04		2460 X	1185	-0-	-1275	-0-	27 1	1001 3	Y	140	139 0			11
							3 4	154 9						
05		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT				11

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HF	RRCID ->	286569	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8253 - 13082		
12		8215 X	7879	-0-	-336	-0-	229 1	7227 3	Y	368	366 0			26
							18 4	405 9						
01		8370 X	5262	-0-	-3108	-0-	163 1	4824 3	Y	248	250 0			24
							2 4	273 9						
02		7560 X	5490	-0-	-2070	-0-	187 1	4851 3	Y	231	232 0			23
							198 4	254 9						
03		6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	196 1	6175 3	Y	264	265 0			22
							18 4	290 9						
*04		7620 X	5498	-0-	-2122	-0-	138 1	5140 3	Y	185	188 0			19
							16 4	204 9						
05		7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			Y	NO RPT				19

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HI	RRCID ->	286602	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7822	PERF. 8424 - 13145		
12		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	256 1	8059 3	Y	725	723 0			41
							20 4	798 9						
01		9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	292 1	8661 3	Y	744	743 0			42
							4 4	818 9						
02		6580 X	5688	-0-	-892	-0-	188 1	4895 3	Y	368	374 0			36
							200 4	405 9						
03		7285 X	7147	-0-	-138	-0-	202 1	6345 3	Y	529	530 0			35
							18 4	582 9						
*04		7050 X	6291	-0-	-759	-0-	150 1	5641 3	Y	438	441 0			32
							18 4	482 9						
05		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			Y	NO RPT				32

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HC	RRCID ->	286632	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 8038 - 13722		
12		7688 X	4694	-0-	-2994	-0-	135 1	4258 3	Y	264	266 0			23
							11 4	290 9						
01		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	212 1	6278 3	Y	504	500 0			27
							3 4	554 9						
02		2828 X	2184	-0-	-644	-0-	73 1	1898 3	Y	124	129 0			22
							77 4	136 9						
03		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	129 1	4064 3	Y	272	272 0			22
							12 4	299 9						
04		3030 X	1030	-0-	-2000	-0-	25 1	939 3	Y	57	61 0			18
							3 4	63 9						
05		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HD		RRCID -> 286660		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 8158 - 13214		
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
12		3139 X	3139	-0-	-0-	88 1	2787 3	Y	234	234 0		7
						7 4	257 9					
01		5053 X	2527	-0-	-2526	76 1	2243 3	Y	188	189 0		6
						1 4	207 9					
02		4564 X	3557	-0-	-1007	121 1	3143 3	Y	150	150 0		6
						128 4	165 9					
03		4934 X	4934	-0-	-0-	142 1	4451 3	Y	298	296 0		8
						13 4	328 9					
*04		4309 X	4309	-0-	-0-	103 1	3864 3	Y	300	299 0		9
						12 4	330 9					
05		3937 X	NO RPT	-0-	-3937			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #: 30HB		RRCID -> 286811		COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 8275 - 14188		
12		13516 X	11796	-0-	-1720	326 1	10283 3	Y	1055	1054 0		69
						26 4	1161 9					
01		11324 X	11324	-0-	-0-	330 1	9780 3	Y	1099	1098 0		70
						5 4	1209 9					
02		9632 X	8649	-0-	-983	278 1	7223 3	Y	775	781 0		64
						295 4	853 9					
03		10858 X	10858	-0-	-0-	297 1	9332 3	Y	1093	1093 0		64
						27 4	1202 9					
*04		10320 X	9374	-0-	-946	217 1	8150 3	Y	892	898 0		58
						26 4	981 9					
05		10664 X	NO RPT	-0-	-10664			Y	NO RPT			58

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HB		RRCID -> 286833		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 2183		PERF. N/A		
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HE		RRCID -> 286834		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 2192		PERF. N/A		
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 111H		RRCID -> 286888		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 8245 - 15244		
12		8153 X	4621	-0-	-3532	199 1	3440 3	Y	880	881 0	8 1	8
						14 4	968 9					
01		7192 X	4594	-0-	-2598	211 1	3355 3	Y	933	934 0		7
						2 4	1026 9					
02		5516 X	4395	-0-	-1121	210 1	3129 3	Y	933	924 0		16
						30 4	1026 9					
03		5735 X	5363	-0-	-372	245 1	3896 3	Y	1109	1110 0	4 1	11
						2 4	1220 9					
*04		5446 X	5446	-0-	-0-	247 1	4044 3	Y	1050	1050 0		11
						1155 9						
05		4867 X	NO RPT	-0-	-4867			Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HE		RRCID ->	286906	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8105 - 13204	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	348 1	10953 3	Y	1518	1523 0		102
						27 4	1670 9					
01	15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	427 1	12635 3	Y	1916	1909 0		109
						6 4	2108 9					
02	16296 X	10502	-0-	-5794	-0-	330 1	8575 3	Y	1134	1147 0		96
						350 4	1247 9					
03	18042 X	14217	-0-	-3825	-0-	375 1	11788 3	Y	1836	1832 0		100
						34 4	2020 9					
*04	16170 X	12264	-0-	-3906	-0-	276 1	10322 3	Y	1485	1494 0		91
						32 4	1634 9					
05	15190 X	NO RPT	-0-	-15190	-0-			Y	NO RPT			91

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #: 30HG		RRCID ->	286975	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8403 - 13349	
12	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	111 1	3497 3	Y	349	347 0		23
						9 4	384 9					
01	3100 N	3522	-0-	422	422	103 1	3075 3	Y	311	311 0		23
						2 4	342 9					
02	2727 N	2305	-0-	-422	-0-	75 1	1938 3	Y	194	196 0		21
						79 4	213 9					
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	63 1	1989 3	Y	217	218 0		20
						6 4	239 9					
*04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	63 1	2391 3	Y	282	282 0		20
						8 4	310 9					
05	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HG		RRCID ->	286980	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	8206 - 13062	
12	8246 X	5467	-0-	-2779	-0-	158 1	4974 3	Y	294	293 0		10
						12 4	323 9					
01	5921 X	4814	-0-	-1107	-0-	148 1	4392 3	Y	247	247 0		10
						2 4	272 9					
02	5348 X	3214	-0-	-2134	-0-	108 1	2833 3	Y	142	143 0		9
						117 4	156 9					
03	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	209 1	6580 3	Y	283	282 0		10
						19 4	311 9					
*04	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	157 1	5864 3	Y	204	206 0		8
						18 4	224 9					
05	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 08HY		RRCID ->	287102	COMPL. DATE	08/19/2018	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8221 - 18542	
12	14136 X	11624	-0-	-2512	-0-	1658 1	7088 3	Y	2615	2611 0		116
						1 4	2877 9					
01	13237 X	10837	-0-	-2400	-0-	1098 1	7255 3	Y	2257	2260 0		113
						1 4	2483 9					
02	11956 X	9343	-0-	-2613	-0-	572 1	6445 3	Y	2112	2104 0		121
						3 4	2323 9					
03	13237 X	12036	-0-	-1201	-0-	695 1	8446 3	Y	2631	2673 0		79
						1 4	2894 9					
04	12210 X	11227	-0-	-983	-0-	477 1	8244 3	Y	2276	2275 0		80
						2 4	2504 9					
05	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-			Y	NO RPT			80

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HH		RRCID ->	287116	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL DEPTH	2183	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		17813 X	17813	-0-	-0-	-0-	15128	3	2685	9	Y	2441	2436	0	110
01		14850 X	14850	-0-	-0-	-0-	12180	3	2670	9	Y	2427	2414	0	123
02		9772 X	7676	-0-	-2096	-0-	5916	3	2	4	Y	1598	1626	0	95
							1758	9							
03		14158 X	14158	-0-	-0-	-0-	11186	3	1	4	Y	2701	2714	0	82
							2971	9							
*04		14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	11591	3	4	4	Y	2297	2297	0	82
							2527	9							
05		10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT			82

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261															

12		6541 X	6169	-0-	-372	-0-	155	1	4889	3	Y	1012	1012	0	65
							12	4							
01		5890 X	5239	-0-	-651	-0-	140	1	4141	3	Y	869	871	0	63
							2	4							
02		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	172	1	4483	3	Y	879	881	0	61
							183	4							
03		5890 X	5390	-0-	-500	-0-	135	1	4247	3	Y	905	909	0	57
							12	4							
04		5700 X	5282	-0-	-418	-0-	109	1	4095	3	Y	968	969	0	56
							13	4							
05		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT			56

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889															

12		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	121	1	3800	3	Y	161	160	0	12
							9	4							
01		5394 X	4352	-0-	-1042	-0-	135	1	3999	3	Y	196	195	0	13
							2	4							
02		4872 X	2157	-0-	-2715	-0-	71	1	1846	3	Y	150	151	0	12
							75	4							
03		5394 X	3796	-0-	-1598	-0-	109	1	3429	3	Y	225	225	0	12
							10	4							
*04		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	113	1	4213	3	Y	170	171	0	11
							13	4							
05		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			11

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029															

12		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	24	1	1903	3	Y	535	534	0	7
							3	4							
01		5642 X	3234	-0-	-2408	-0-	36	1	2871	3	Y	293	293	0	7
							5	4							
02		5124 X	1357	-0-	-3767	-0-	27	1	1285	3	Y	32	34	0	5
							10	4							
03		5673 X	2743	-0-	-2930	-0-	28	1	2707	3	Y	6	7	0	4
							1	4							
*04		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	49	1	4100	3	Y	-0-	1	0	3
							4	4							
05		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12		18018 X	18018	-0-	-0-	-0-	15905	3	1	4	Y	1920	1920 0	83
							2112	9						
01		14655 X	14655	-0-	-0-	-0-	12584	3	2071	9	Y	1883	1874 0	92
02		10304 X	7469	-0-	-2835	-0-	5969	3	2	4	Y	1362	1377 0	77
							1498	9						
03		13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	11124	3	1	4	Y	2114	2130 0	61
							2325	9						
*04		12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	10504	3	3	4	Y	1969	1963 0	67
							2166	9						
05		11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT		67

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572														
12		32939 X	32939	-0-	-0-	-0-	201	1	29294	3	Y	3131	3172 0	67
							3444	9						
01		41013 X	28486	-0-	-12527	-0-	354	1	24995	3	Y	2852	2841 0	78
							3137	9						
02		37044 X	22433	-0-	-14611	-0-	294	1	20238	3	Y	1728	1743 0	63
							1901	9						
03		41013 X	24052	-0-	-16961	-0-	324	1	20771	3	Y	2688	2674 0	77
							2957	9						
04		36990 X	21327	-0-	-15663	-0-	369	1	18134	3	Y	2567	2595 0	49
							2824	9						
05		32953 X	NO RPT	-0-	-32953	-0-					Y	NO RPT		49

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455														
12		29574 X	16631	-0-	-12943	-0-	96	1	13975	3	Y	2327	2344 0	46
							2560	9						
01		21979 X	15818	-0-	-6161	-0-	187	1	13226	3	Y	2186	2175 0	57
							2405	9						
02		19852 X	13393	-0-	-6459	-0-	172	1	11854	3	Y	1243	1257 0	43
							1367	9						
03		21204 X	13423	-0-	-7781	-0-	183	1	11721	3	Y	1381	1387 0	37
							1519	9						
04		19290 X	10567	-0-	-8723	-0-	179	1	8831	3	Y	1415	1429 0	23
							1557	9						
05		16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT		23

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524														
12		22103 X	13738	-0-	-8365	-0-	79	1	11537	3	Y	1929	1943 0	43
							2122	9						
01		17298 X	13208	-0-	-4090	-0-	157	1	11104	3	Y	1770	1763 0	50
							1947	9						
02		15624 X	7563	-0-	-8061	-0-	93	1	6424	3	Y	951	965 0	36
							1046	9						
03		17298 X	13067	-0-	-4231	-0-	152	1	9727	3	Y	2898	2852 0	82
							3188	9						
04		15690 X	11008	-0-	-4682	-0-	181	1	8893	3	Y	1758	1806 0	34
							1934	9						
05		13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT		34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		30194 X	18651	-0-	-11543	-0-	114	1	16642	3	Y	1723	1748 0	35
							1895	9						
01		23994 X	16116	-0-	-7878	-0-	202	1	14274	3	Y	1491	1487 0	39
							1640	9						
02		21672 X	15791	-0-	-5881	-0-	210	1	14441	3	Y	1036	1039 0	36
							1140	9						
03		23994 X	15005	-0-	-8989	-0-	202	1	12958	3	Y	1677	1666 0	47
							1845	9						
04		21570 X	13602	-0-	-7968	-0-	232	1	11400	3	Y	1791	1806 0	32
							1970	9						
05		18662 X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					Y	NO RPT		32

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436														
12		15903 X	8828	-0-	-7075	-0-	52	1	7474	3	Y	1184	1204 0	22
							1302	9						
01		11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	141	1	9936	3	Y	1404	1392 0	34
							1544	9						
02		11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	145	1	10017	3	Y	789	798 0	25
							868	9						
03		11501 X	9500	-0-	-2001	-0-	124	1	7991	3	Y	1259	1252 0	32
							1385	9						
04		11130 X	7931	-0-	-3199	-0-	131	1	6429	3	Y	1246	1259 0	19
							1371	9						
05		11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT		19

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525														
12		28675 X	21913	-0-	-6762	-0-	116	1	16903	3	Y	4449	4501 0	90
							4894	9						
01		23560 X	20683	-0-	-2877	-0-	218	1	15377	3	Y	4625	4595 0	120
							5088	9						
02		21280 X	9805	-0-	-11475	-0-	120	1	8295	3	Y	1264	1339 0	45
							1390	9						
03		23560 X	21277	-0-	-2283	-0-	275	1	17650	3	Y	3047	3009 0	83
							3352	9						
04		22800 X	18811	-0-	-3989	-0-	296	1	14565	3	Y	3591	3611 0	63
							3950	9						
05		21917 X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					Y	NO RPT		63

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482														
12		28396 X	18102	-0-	-10294	-0-	109	1	15860	3	Y	1939	1967 0	40
							2133	9						
01		22940 X	16423	-0-	-6517	-0-	203	1	14326	3	Y	1722	1716 0	46
							1894	9						
02		20720 X	14483	-0-	-6237	-0-	188	1	12977	3	Y	1198	1202 0	42
							1318	9						
03		22940 X	15552	-0-	-7388	-0-	211	1	13550	3	Y	1628	1625 0	45
							1791	9						
04		20820 X	13109	-0-	-7711	-0-	230	1	11313	3	Y	1424	1444 0	25
							1566	9						
05		18104 X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT		25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

12		21063 X	21063	-0-	-0-	598	1	17104	3	Y	3055	3081	0	47
						3361	9							
01		25017 X	22800	-0-	-2217	735	1	18357	3	Y	3361	3360	0	48
						11	4	3697	9					
02		22614 X	22614	-0-	-0-	747	1	19272	3	Y	2307	2313	0	42
						57	4	2538	9					
03		25017 X	18959	-0-	-6058	662	1	15864	3	Y	2204	2206	0	40
						9	4	2424	9					
04		23190 X	16889	-0-	-6301	631	1	13918	3	Y	2127	2131	0	36
						2340	9							
05		25017 X	NO RPT	-0-	-25017					Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698														
12		36583 X	36583	-0-	-0-	1058	1	30263	3	Y	4783	4805	0	77
						1	4	5261	9					
01		33682 X	33682	-0-	-0-	1075	1	26839	3	Y	5229	5228	0	78
						16	4	5752	9					
02		26460 X	17951	-0-	-8509	573	1	14782	3	Y	2320	2354	0	44
						44	4	2552	9					
03		29295 X	24923	-0-	-4372	856	1	20492	3	Y	3240	3223	0	61
						11	4	3564	9					
04		28350 X	24422	-0-	-3928	918	1	20288	3	Y	2923	2931	0	53
						1	4	3215	9					
05		29295 X	NO RPT	-0-	-29295					Y	NO RPT			53

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670														
12		12246 X	12246	-0-	-0-	293	1	8377	3	Y	3251	3286	0	54
						3576	9							
01		17732 X	11524	-0-	-6208	313	1	7823	3	Y	3075	3083	0	46
						5	4	3383	9					
02		16016 X	7589	-0-	-8427	212	1	5471	3	Y	1718	1731	0	33
						16	4	1890	9					
03		16957 X	8479	-0-	-8478	262	1	6282	3	Y	1755	1755	0	33
						4	4	1931	9					
04		12870 X	7584	-0-	-5286	237	1	5227	3	Y	1927	1925	0	35
						2120	9							
05		12245 X	NO RPT	-0-	-12245					Y	NO RPT			35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432														
12		22475 X	21969	-0-	-506	452	1	17779	3	Y	3398	3385	0	119
						3738	9							
01		22277 X	22277	-0-	-0-	672	1	17745	3	Y	3508	3501	0	126
						1	4	3859	9					
02		32296 X	32296	-0-	-0-	440	1	13789	3	Y	16356	16252	0	230
						75	4	17992	9					
03		20304 X	20304	-0-	-0-	591	1	16636	3	Y	2796	2937	0	89
						1	4	3076	9					
04		18780 X	18752	-0-	-28	520	1	15437	3	Y	2541	2522	0	108
						2795	9							
05		19406 X	NO RPT	-0-	-19406					Y	NO RPT			108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		27931 X	18816	-0-	-9115	-0-	554 1	15825 3	Y	2215	2226 0		40
							2437 9						
01		19747 X	18912	-0-	-835	-0-	638 1	15940 3	Y	2113	2117 0		36
							10 4	2324 9					
02		17836 X	17241	-0-	-595	-0-	576 1	14853 3	Y	1607	1608 0		35
							44 4	1768 9					
03		19747 X	15932	-0-	-3815	-0-	548 1	13125 3	Y	2047	2039 0		43
							7 4	2252 9					
04		18300 X	13010	-0-	-5290	-0-	505 1	11140 3	Y	1241	1257 0		27
							1365 9						
05		19096 X	NO RPT	-0-	-19096	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007													
12		30402 X	30402	-0-	-0-	-0-	664 1	26094 3	Y	3313	3301 0		128
							3644 9						
01		30719 X	30719	-0-	-0-	-0-	988 1	26071 3	Y	3326	3320 0		134
							1 4	3659 9					
02		26796 X	22217	-0-	-4579	-0-	670 1	20979 3	Y	413	469 0		78
							114 4	454 9					
03		29667 X	27600	-0-	-2067	-0-	847 1	23855 3	Y	2633	2619 0		92
							2 4	2896 9					
04		28710 X	25467	-0-	-3243	-0-	745 1	22144 3	Y	2343	2325 0		110
							1 4	2577 9					
05		29667 X	NO RPT	-0-	-29667	-0-			Y	NO RPT			110

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346													
12		23276 X	23276	-0-	-0-	-0-	677 1	19554 3	Y	2764	2788 0		71
							5 4	3040 9					
01		23600 X	23600	-0-	-0-	-0-	714 1	19685 3	Y	2907	2894 0		84
							3 4	3198 9					
02		18312 X	17762	-0-	-550	-0-	445 1	15385 3	Y	1738	1748 0		74
							20 4	1912 9					
03		20274 X	19369	-0-	-905	-0-	646 1	16594 3	Y	1920	1937 0		57
							17 4	2112 9					
*04		20968 X	20968	-0-	-0-	-0-	564 1	18072 3	Y	2102	2092 0		67
							20 4	2312 9					
05		20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-			Y	NO RPT			67

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716													
12		18477 X	18477	-0-	-0-	-0-	336 1	15566 3	Y	2338	2293 1		143
							3 4	2572 9					
01		17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	310 1	15615 3	Y	1840	1898 1		85
							22 4	2024 9					
02		15484 X	14347	-0-	-1137	-0-	216 1	12573 3	Y	1334	1311 1		108
							91 4	1467 9					
03		18290 X	18290	-0-	-0-	-0-	353 1	16122 3	Y	1640	1649 1		99
							11 4	1804 9					
*04		18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	338 1	16006 3	Y	1573	1581 1		91
							1730 9						
05		17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-			Y	NO RPT			91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		14HB	RRCID ->	289497	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6914 - 12606	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		22211 X	22211	-0-	-0-	-0-	413 1	19102 3	Y	2448	2412 1		156
							3 4	2693 9					
01		20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	356 1	17961 3	Y	2135	2187 1		104
							25 4	2349 9					
02		15792 X	15448	-0-	-344	-0-	231 1	13472 3	Y	1497	1473 1		128
							98 4	1647 9					
03		17721 X	17721	-0-	-0-	-0-	341 1	15566 3	Y	1640	1662 1		106
							10 4	1804 9					
*04		17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	318 1	15077 3	Y	1603	1610 1		99
							1763 9						
05		17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-			Y	NO RPT			99

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		14HC	RRCID ->	289524	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	6479	PERF.	7006 - 12606	
12		16194 X	16194	-0-	-0-	-0-	301 1	13894 3	Y	1815	1792 1		118
							2 4	1997 9					
01		16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	272 1	13705 3	Y	1871	1898 1		91
							19 4	2058 9					
02		13748 X	13326	-0-	-422	-0-	194 1	11310 3	Y	1582	1540 1		133
							82 4	1740 9					
03		20206 X	20206	-0-	-0-	-0-	382 1	17408 3	Y	2186	2183 1		136
							11 4	2405 9					
*04		18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	335 1	15859 3	Y	1703	1733 1		106
							1873 9						
05		15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-			Y	NO RPT			106

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		33HV	RRCID ->	289525	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8364 - 14199	
12		9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	291 1	8409 3	Y	1024	1052 0		27
							2 4	1126 9					
01		24986 X	5499	-0-	-19487	-0-	167 1	4598 3	Y	666	674 0		19
							1 4	733 9					
02		22568 X	20308	-0-	-2260	-0-	512 1	17671 3	Y	1911	1851 0		79
							23 4	2102 9					
03		24986 X	20207	-0-	-4779	-0-	677 1	17409 3	Y	1912	1934 0		57
							18 4	2103 9					
*04		21023 X	21023	-0-	-0-	-0-	579 1	18582 3	Y	1674	1678 0		53
							21 4	1841 9					
05		22475 X	NO RPT	-0-	-22475	-0-			Y	NO RPT			53

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		33HW	RRCID ->	289526	COMPL. DATE	01/22/2020	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	8265 - 14114	
12		26730 X	26730	-0-	-0-	-0-	811 1	23415 3	Y	2271	2285 0		57
							6 4	2498 9					
01		26381 X	25839	-0-	-542	-0-	802 1	22102 3	Y	2665	2646 0		76
							3 4	2932 9					
02		23828 X	20720	-0-	-3108	-0-	527 1	18197 3	Y	1794	1794 0		76
							23 4	1973 9					
03		26381 X	21246	-0-	-5135	-0-	704 1	18064 3	Y	2236	2246 0		66
							18 4	2460 9					
04		25530 X	21734	-0-	-3796	-0-	587 1	18830 3	Y	2087	2086 0		67
							21 4	2296 9					
05		26381 X	NO RPT	-0-	-26381	-0-			Y	NO RPT			67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		26HY	RRCID ->	289647	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7924 -	13472
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

12	23186 X	23186	-0-	-0-	-0-	482 1	18940 3	Y		3422	3411 0		126
						3764 9							
01	23397 X	23397	-0-	-0-	-0-	716 1	18898 3	Y		3438	3431 0		133
						1 4	3782 9						
02	19432 X	16777	-0-	-2655	-0-	501 1	15681 3	Y		464	519 0		78
						85 4	510 9						
03	21514 X	21481	-0-	-33	-0-	625 1	17597 3	Y		2962	2945 0		95
						1 4	3258 9						
04	20820 X	19740	-0-	-1080	-0-	546 1	16237 3	Y		2687	2666 0		116
						1 4	2956 9						
05	21514 X	NO RPT	-0-	-21514	-0-				Y	NO RPT			116

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		29HC	RRCID ->	289751	COMPL. DATE	03/24/2020	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8027 -	15917
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
12	33159 X	33159	-0-	-0-	-0-	1202 1	24509 3	Y		6771	6798 0		203
						7448 9							
01	33270 X	33270	-0-	-0-	-0-	1435 1	24274 3	Y		6874	6868 0		209
						7561 9							
02	22116 X	22116	-0-	-0-	-0-	808 1	15459 3	Y		5255	5257 0		207
						68 4	5781 9						
03	28510 X	28510	-0-	-0-	-0-	831 1	21544 3	Y		5259	5288 0		178
						350 4	5785 9						
*04	25156 X	25156	-0-	-0-	-0-	803 1	19102 3	Y		4738	4653 0		263
						39 4	5212 9						
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-				Y	NO RPT			263

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		29HA	RRCID ->	289752	COMPL. DATE	03/24/2020	TOTAL DEPTH	7267	PERF.	7841 -	15915
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
12	34011 X	34011	-0-	-0-	-0-	1226 1	24995 3	Y		7082	7109 0		214
						7790 9							
01	33522 X	33522	-0-	-0-	-0-	1464 1	24761 3	Y		6634	6631 0		217
						7297 9							
02	22353 X	22353	-0-	-0-	-0-	840 1	16065 3	Y		4889	4895 0		211
						70 4	5378 9						
03	30086 X	30086	-0-	-0-	-0-	865 1	22402 3	Y		5868	5887 0		192
						364 4	6455 9						
*04	26017 X	26017	-0-	-0-	-0-	819 1	19453 3	Y		5187	5095 0		284
						39 4	5706 9						
05	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				Y	NO RPT			284

BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #:		04HC	RRCID ->	289784	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	7022 -	12291
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
12	22001 X	22001	-0-	-0-	-0-	371 1	17190 3	Y		4034	3977 1		253
						3 4	4437 9						
01	21209 X	21209	-0-	-0-	-0-	335 1	16871 3	Y		3618	3702 1		169
						23 4	3980 9						
02	14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	194 1	11304 3	Y		2351	2324 1		196
						82 4	2586 9						
03	20221 X	20221	-0-	-0-	-0-	361 1	16471 3	Y		3071	3078 1		189
						11 4	3378 9						
*04	19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	339 1	16072 3	Y		2909	2925 1		173
						3200 9							
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-				Y	NO RPT			173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH			WELL #: 16HB		RRCID ->	289808	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	9017 - 12330	
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	
12	16585 X	13298	-0-	-3287	-0-	11242 3	19 4	Y	1852	1849 0		52	
01	16585 X	15418	-0-	-1167	-0-	2037 9							
02	22982 X	22982	-0-	-0-	-0-	13099 3	24 4	Y	2086	2080 0		58	
03	17162 X	17162	-0-	-0-	-0-	2295 9							
04	14910 X	14799	-0-	-111	-0-	20437 3	144 4	Y	2183	2167 0		74	
05	16585 X	NO RPT	-0-	-16585	-0-	2401 9							
						15325 3	7 4	Y	1664	1686 0		52	
						1830 9							
						12513 3	13 4	Y	2066	2054 0		64	
						2273 9							
								Y	NO RPT			64	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 29HB		RRCID ->	289848	COMPL. DATE	03/26/2020	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	7839 - 15815	
12	27629 X	27629	-0-	-0-	-0-	971 1	19786 3	Y	6247	6275 0		182	
01	25721 X	25721	-0-	-0-	-0-	6872 9							
02	17322 X	17322	-0-	-0-	-0-	1099 1	18592 3	Y	5482	5482 0		182	
03	22202 X	22202	-0-	-0-	-0-	6030 9							
*04	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	640 1	12253 3	Y	3977	3983 0		176	
05	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-	54 4	4375 9						
						614 1	15906 3	Y	4931	4946 0		161	
						258 4	5424 9						
						577 1	13709 3	Y	4241	4167 0		235	
						28 4	4665 9						
								Y	NO RPT			235	

BRISCOE CHUPADERA RANCH A			WELL #: 04HB		RRCID ->	289924	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	6363	PERF.	6817 - 12226	
12	24386 X	24386	-0-	-0-	-0-	416 1	19246 3	Y	4292	4230 1		262	
01	22972 X	22972	-0-	-0-	-0-	3 4	4721 9						
02	15599 X	15599	-0-	-0-	-0-	366 1	18456 3	Y	3749	3842 1		169	
03	20807 X	20807	-0-	-0-	-0-	26 4	4124 9						
*04	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	217 1	12599 3	Y	2447	2418 1		198	
05	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-	91 4	2692 9						
						375 1	17118 3	Y	3003	3023 1		178	
						11 4	3303 9						
						346 1	16415 3	Y	2788	2808 1		158	
						3067 9							
								Y	NO RPT			158	

BRISCOE CHUPADERA RANCH A			WELL #: 04HA		RRCID ->	289962	COMPL. DATE	04/18/2020	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	7009 - 14018	
12	22731 X	22731	-0-	-0-	-0-	397 1	18374 3	Y	3597	3560 1		224	
01	22013 X	22013	-0-	-0-	-0-	3 4	3957 9						
02	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	350 1	17638 3	Y	3637	3694 1		167	
03	21068 X	21068	-0-	-0-	-0-	24 4	4001 9						
*04	20420 X	20420	-0-	-0-	-0-	196 1	11421 3	Y	2437	2403 1		201	
05	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-	83 4	2681 9						
						376 1	17163 3	Y	3198	3205 1		194	
						11 4	3518 9						
						354 1	16757 3	Y	3008	3026 1		176	
						3309 9							
								Y	NO RPT			176	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
01	T. A.	12	-0-	12	12	10	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
02	T. A.	6	-0-	6	18	5	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
03	T. A.	8	-0-	8	26	6	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
*04	34 X	8	-0-	-26	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
05	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					
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	704	3	Y	62	63	0		3
							4	68	9						
01	T. A.	904	-0-	904	904	49	1	763	3	Y	83	83	0		3
							4	91	9						
02	T. A.	755	-0-	755	1659	41	1	656	3	Y	51	51	0		3
							4	56	9						
03	T. A.	946	-0-	946	2605	49	1	826	3	Y	63	64	0		2
							4	69	9						
*04	3429 X	824	-0-	-2605	-0-	40	1	716	3	Y	62	62	0		2
							9								
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

PILONCILLO		WELL #: B 1H		RRCID -> 264716		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 8922 - 13500					
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 4HD		RRCID -> 265393		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8904 - 13828					
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	117	1	1821	3	Y	144	145	0		8
							4	158	9						
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	115	1	1801	3	Y	142	142	0		8
							4	156	9						
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	96	1	1576	3	Y	107	107	0		8
							4	118	9						
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	107	1	1805	3	Y	141	141	0		8
							4	155	9						
*04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	3	Y	130	130	0		8
							4	143	9						
05	1984 N NO RPT		-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT				8

PILONCILLO		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 8978 - 13903					
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	4	3	0		3
							9								
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	4	5	0		2
							9								
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	2	4	0		-0-
							9								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	6	5	0		1
							9								
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8964 - 13885	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	105 3	Y	24	25 0		-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	26 9	109 3	Y	25	25 0		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	50 3	Y	11	11 0		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	28 9		Y	-0-			-0-
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3 1	90 3	Y	21	21 0		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	12 9		Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 8904		PERF. 10285 - 16076	
12	6324 X	5893	-0-	-431	-0-	348 1	5377 3	Y	142	142 0		3
01	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	12 4	156 9	Y	141	141 0		3
02	5264 X	4905	-0-	-359	-0-	342 1	5350 3	Y	118	118 0		3
03	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	9 4	155 9	Y	177	177 0		3
04	5640 X	5453	-0-	-187	-0-	270 1	4487 3	Y	122	121 0		4
05	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-	18 4	130 9	Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011			TOTAL DEPTH 8928		PERF. 9575 - 14453	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 9083		PERF. 9723 - 14675	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403		COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 8590		PERF. 9084 - 13832	
12	3565 X	3178	-0-	-387	-0-	182 1	2826 3	Y	151	151 0		9
01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	4 4	166 9	Y	148	148 0		9
02	2828 X	1519	-0-	-1309	-0-	180 1	2813 3	Y	76	78 0		7
03	3131 X	2832	-0-	-299	-0-	5 4	163 9	Y	151	150 0		8
*04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	81 1	1349 3	Y	176	175 0		9
05	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	5 4	84 9	Y	NO RPT			9

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO				WELL #: D 9HD	RRCID -> 265405	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 9482	- 14373						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	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						
12	3999 X	3269	-0-	-730	-0-	183 1	2842 3	240 9	Y	218	217	0			13
01	3441 X	3233	-0-	-208	-0-	4 4	2851 3	197 9	Y	179	180	0			12
02	3108 X	2551	-0-	-557	-0-	5 4	2255 3	151 9	Y	137	137	0			12
03	3441 X	3409	-0-	-32	-0-	9 4	3042 3	182 9	Y	165	166	0			11
*04	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	177 1	3147 3	167 9	Y	152	151	0			12
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	2 4			Y	NO RPT					12

PILONCILLO				WELL #: D 9HC	RRCID -> 266035	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH 8823	PERF. 9222	- 14070						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	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 #: C 1H		RRCID -> 266132		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	60 1 1 4	944 3 48 9	Y	44	45 0	4
01	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	170 1 5 4	2643 3 129 9	Y	117	116 0	5
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	106 1 7 4	1743 3 61 9	Y	55	56 0	4
03	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	144 1 4 4	2432 3 87 9	Y	79	80 0	3
*04	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	143 1 1 4	2524 3 106 9	Y	96	96 0	3
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523			
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	64 1 1 4	1004 3 70 9	Y	64	64 0	5
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	76 1 1 4	1200 3 85 9	Y	77	76 0	6
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	60 1 4 4	983 3 68 9	Y	62	62 0	6
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	90 1 2 4	1519 3 109 9	Y	99	99 0	6
*04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	81 1 1 4	1451 3 54 9	Y	49	49 0	6
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694			
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4	706 3 17 9	Y	15	14 0	3
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4	681 3 15 9	Y	14	14 0	3
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	40 1 2 4	648 3 14 9	Y	13	14 0	2
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	39 1 13 9	645 3	Y	12	14 0	-0-
04	720 N	670	-0-	-50	-0-	34 1 14 9	622 3	Y	13	12 0	1
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394			
12	4154 X	3731	-0-	-423	-0-	215 1 7 4	3341 3 168 9	Y	153	153 0	12
01	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	204 1 5 4	3188 3 161 9	Y	146	146 0	12
02	3304 X	2481	-0-	-823	-0-	134 1 8 4	2229 3 110 9	Y	100	100 0	12
03	3658 X	3569	-0-	-89	-0-	189 1 5 4	3203 3 172 9	Y	156	156 0	12
04	3540 X	3241	-0-	-299	-0-	163 1 1 4	2884 3 193 9	Y	175	174 0	13
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	39 1	609 3	Y	21	21 0	1
						1 4	23 9				
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	41 1	637 3	Y	47	46 0	2
						1 4	52 9				
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	32 1	537 3	Y	40	40 0	2
						1 4	44 9				
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	37 1	631 3	Y	48	48 0	2
						53 9					
*04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	35 1	631 3	Y	55	54 0	3
						61 9					
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		3

PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570			
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	59 1	906 3	Y	197	198 0	6
						1 4	217 9				
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	54 1	853 3	Y	201	201 0	6
						1 4	221 9				
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	41 1	661 3	Y	157	158 0	5
						2 4	173 9				
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	58 1	994 3	Y	389	389 0	5
						2 4	428 9				
*04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	48 1	839 3	Y	319	321 0	3
						351 9					
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		3

PILONCILLO		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683			
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	43 1	669 3	Y	43	43 0	2
						1 4	47 9				
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	41 1	648 3	Y	46	46 0	2
						1 4	51 9				
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	34 1	547 3	Y	37	38 0	1
						1 4	41 9				
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	39 1	635 3	Y	51	50 0	2
						56 9					
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	32 1	572 3	Y	78	77 0	3
						86 9					
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		3

PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922			
12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	-0-	6 0	-0-
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y	-0-		-0-
02	3724 X	21	-0-	-3703	-0-	20 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
03	4123 X	42	-0-	-4081	-0-	2 1	39 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
04	1470 X	9	-0-	-1461	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	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 #: C		4H	RRCID ->	266761	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	9434 - 14614		
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	
12		2945 X	2678	-0-	-267	-0-	147 1 4 4	2290 3 237 9	Y	215	215 0		10	
01		2976 X	2604	-0-	-372	-0-	143 1 4 4	2227 3 230 9	Y	209	210 0		9	
02		2688 X	2046	-0-	-642	-0-	106 1 7 4	1757 3 176 9	Y	160	162 0		7	
03		2976 X	2630	-0-	-346	-0-	133 1 3 4	2257 3 237 9	Y	215	214 0		8	
*04		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	133 1 1 4	2345 3 252 9	Y	229	229 0		8	
05		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			8	

PILONCILLO		WELL #: D		5HZ	RRCID ->	266799	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	8892 - 13369		
12		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	160 1 4 4	2475 3 163 9	Y	148	147 0		6	
01		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	155 1 4 4	2420 3 157 9	Y	143	143 0		6	
02		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	133 1 8 4	2202 3 109 9	Y	99	100 0		5	
03		3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	161 1 5 4	2712 3 163 9	Y	148	148 0		5	
*04		3000 N	3020	-0-	20	20	149 1 1 4	2637 3 233 9	Y	212	211 0		6	
05		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			6	

PILONCILLO		WELL #: D		3H	RRCID ->	266825	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	9680 - 14247		
12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	90 1 3 4	1393 3 55 9	Y	50	49 0		4	
01		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	86 1 1 4	1362 3 53 9	Y	48	48 0		4	
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	65 1 5 4	1080 3 32 9	Y	29	30 0		3	
03		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	79 1 2 4	1333 3 39 9	Y	35	35 0		3	
04		1440 N	1403	-0-	-37	-0-	73 1 1 4	1296 3 33 9	Y	30	31 0		2	
05		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			2	

PILONCILLO		WELL #: E		1HB	RRCID ->	266925	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9905 - 14931		
12		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	96 1 3 4	1497 3 179 9	Y	163	163 0		22	
01		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	94 1 2 4	1492 3 179 9	Y	163	162 0		23	
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	553 3 65 9	Y	59	61 0		21	
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	49 1 2 4	821 3 100 9	Y	91	91 0		21	
04		1500 N	910	-0-	-590	-0-	44 1 67 9	799 3	Y	61	61 0		21	
05		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			21	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890			
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
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	63 1	990 3	Y	56	56 0		7
						1 4	62 9					
01	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	62 1	978 3	Y	87	88 0		6
						1 4	96 9					
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	38 1	642 3	Y	32	33 0		5
						2 4	35 9					
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	56 1	948 3	Y	41	42 0		4
						2 4	45 9					
04	1110 N	976	-0-	-134	-0-	48 1	871 3	Y	52	51 0		5
						57 9						
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			5

PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049			
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	56 1	867 3	Y	17	17 0		5
						1 4	19 9					
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	53 1	826 3	Y	21	21 0		5
						1 4	23 9					
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	38 1	641 3	Y	10	11 0		4
						1 4	11 9					
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	58 1	968 3	Y	24	24 0		4
						2 4	26 9					
*04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	48 1	859 3	Y	93	91 0		6
						102 9						
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			6

PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438			
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	38 1	588 3	Y	37	37 0		3
						1 4	41 9					
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	31 1	495 3	Y	24	23 0		4
						1 4	26 9					
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20 1	339 3	Y	16	17 0		3
						1 4	18 9					
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31 1	538 3	Y	26	26 0		3
						29 9						
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27 1	482 3	Y	56	55 0		4
						62 9						
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143			
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	97 1	1501 3	Y	48	48 0		6
						3 4	53 9					
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	94 1	1484 3	Y	40	40 0		6
						2 4	44 9					
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	50 1	836 3	Y	10	11 0		5
						3 4	11 9					
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22 1	370 3	Y	5	5 0		5
						6 9						
04	1560 N	173	-0-	-1387	-0-	9 1	163 3	Y	1	6 0		-0-
						1 9						
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984		
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
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	94 1	1453 3	Y	30	30 0	8
						3 4	33 9				
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	91 1	1422 3	Y	29	29 0	8
						1 4	32 9				
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	52 1	872 3	Y	18	19 0	7
						4 4	20 9				
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23 1	375 3	Y	5	7 0	5
						6 9					
04	1500 N	216	-0-	-1284	-0-	11 1	197 3	Y	7	7 0	5
						8 9					
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		5

PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490		
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	200 1	3097 3	Y	35	36 0	16
						5 4	39 9				
01	3410 X	3286	-0-	-124	-0-	195 1	3046 3	Y	36	36 0	16
						5 4	40 9				
02	3080 X	2873	-0-	-207	-0-	161 1	2661 3	Y	36	36 0	16
						11 4	40 9				
03	3410 X	2909	-0-	-501	-0-	157 1	2656 3	Y	83	83 0	16
						5 4	91 9				
04	3300 X	2862	-0-	-438	-0-	149 1	2635 3	Y	70	70 0	16
						1 4	77 9				
05	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT		16

PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1 3		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	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 #: E 3H		RRCID -> 267079		COMPL. DATE 10/22/2011			TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464				
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
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	99 1	1536 3	41 9	Y	37	37 0		1
						3 4	41 9						
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	96 1	1500 3	40 9	Y	36	36 0		1
						2 4	40 9						
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	81 1	1327 3	33 9	Y	30	30 0		1
						5 4	33 9						
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	87 1	1455 3	40 9	Y	36	36 0		1
						2 4	40 9						
04	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	81 1	1451 3	39 9	Y	35	35 0		1
						1 4	39 9						
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080		COMPL. DATE 01/07/2012			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928				
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	90 1	1391 3	53 9	Y	48	47 0		6
						3 4	53 9						
01	1674 N	1571	-0-	-103	-0-	91 1	1425 3	54 9	Y	49	49 0		6
						1 4	54 9						
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	79 1	1310 3	48 9	Y	44	44 0		6
						5 4	48 9						
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	88 1	1465 3	64 9	Y	58	58 0		6
						2 4	64 9						
04	1530 N	1202	-0-	-328	-0-	60 1	1058 3		Y	76	75 0		7
						84 9							
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				Y	NO RPT			7

PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081		COMPL. DATE 09/07/2015			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484				
12	5766 X	5408	-0-	-358	-0-	322 1	5005 3	69 9	Y	63	63 0		1
						12 4	69 9						
01	5394 X	5370	-0-	-24	-0-	319 1	4974 3	69 9	Y	63	62 0		2
						8 4	69 9						
02	4872 X	4270	-0-	-602	-0-	239 1	3961 3	54 9	Y	49	49 0		2
						16 4	54 9						
03	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	309 1	5193 3	129 9	Y	117	117 0		2
						8 4	129 9						
04	5220 X	5014	-0-	-206	-0-	258 1	4576 3	176 9	Y	160	158 0		4
						4 4	176 9						
05	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-				Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594				
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	52 1	800 3	67 9	Y	61	61 0		10
						1 4	67 9						
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	49 1	759 3	55 9	Y	50	51 0		9
						1 4	55 9						
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	41 1	673 3	54 9	Y	49	49 0		9
						2 4	54 9						
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	49 1	815 3	57 9	Y	52	51 0		10
						2 4	57 9						
*04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	43 1	777 3		Y	52	51 0		11
						57 9							
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT			11

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 INJECT. (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	
12	2976 X	2939	-0-	-37	-0-	163 1 4 4	2539 3 233 9	Y	212	211 0	15
01	2790 X	2632	-0-	-158	-0-	146 1 4 4	2275 3 207 9	Y	188	187 0	16
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	167 1 11 4	2761 3 243 9	Y	221	220 0	17
03	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	193 1 5 4	3262 3 217 9	Y	197	198 0	16
*04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	150 1 1 4	2652 3 209 9	Y	190	190 0	16
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		16
PILONCILLO		WELL #: A 3H		RRCID -> 267191		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589			
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	39 1 1 4	596 3 57 9	Y	52	52 0	1
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	581 3 54 9	Y	49	49 0	1
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4	517 3 45 9	Y	41	41 0	1
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	41 1 63 9	699 3	Y	57	57 0	1
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30 1 53 9	527 3	Y	48	48 0	1
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902			
12	3193 X	3088	-0-	-105	-0-	172 1 4 4	2673 3 239 9	Y	217	217 0	17
01	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	164 1 5 4	2577 3 263 9	Y	239	239 0	17
02	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	134 1 8 4	2243 3 218 9	Y	198	200 0	15
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	153 1 5 4	2597 3 268 9	Y	244	244 0	15
*04	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	138 1 1 4	2473 3 266 9	Y	242	243 0	14
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT		14
PILONCILLO		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	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 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646			
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	
12	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	245 1	3798 3	Y	175	176 0	18
						7 4	193 9				
01	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	214 1	3374 3	Y	220	219 0	19
						5 4	242 9				
02	3836 X	3114	-0-	-722	-0-	166 1	2744 3	Y	175	175 0	19
						11 4	193 9				
03	4247 X	3657	-0-	-590	-0-	192 1	3226 3	Y	213	213 0	19
						5 4	234 9				
04	4110 X	3688	-0-	-422	-0-	182 1	3241 3	Y	238	239 0	18
						3 4	262 9				
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT		18

PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036			
12	1	-0-	-0-	-1	-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	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1 3		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PILONCILLO		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585			
12	3100 N	5847	-0-	2747	2747	331 1	5135 3	Y	335	333 0	13
						12 4	369 9				
01	3100 N	4950	-0-	1850	4597	277 1	4353 3	Y	285	286 0	12
						6 4	314 9				
02	2800 N	2700	-0-	-100	4497	149 1	2467 3	Y	67	70 0	9
						10 4	74 9				
03	3100 N	2344	-0-	-756	3741	128 1	2165 3	Y	44	45 0	8
						3 4	48 9				
*04	6638 X	2897	-0-	-3741	-0-	152 1	2678 3	Y	60	61 0	7
						1 4	66 9				
05	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		7

PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617			
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	122 1	1910 3	Y	131	131 0	8
						3 4	144 9				
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	139 1	2183 3	Y	126	127 0	7
						4 4	139 9				
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	82 1	1368 3	Y	77	79 0	5
						5 4	85 9				
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	121 1	2029 3	Y	148	147 0	6
						2 4	163 9				
*04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	109 1	1945 3	Y	114	114 0	6
						1 4	125 9				
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602	COMPL. DATE 11/18/2012	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 8630	- 12457							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 9263	- 14440							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822	COMPL. DATE 06/03/2012	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 9585	- 13277							
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	63 1	976 3	Y	26	26	0				12
						1 4	29 9								
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	64 1	1010 3	Y	18	19	0				11
						1 4	20 9								
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	69 1	1138 3	Y	20	20	0				11
						5 4	22 9								
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	43 1	716 3	Y	23	23	0				11
						25 9									
04	870 N	364	-0-	-506	-0-	17 1	318 3	Y	26	26	0				11
						29 9									
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT						11

PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823	COMPL. DATE 07/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 9070	- 13426							
12	4278 X	3884	-0-	-394	-0-	219 1	3387 3	Y	246	247	0				10
						7 4	271 9								
01	3875 X	3605	-0-	-270	-0-	202 1	3164 3	Y	213	213	0				10
						5 4	234 9								
02	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	213 1	3546 3	Y	250	249	0				11
						14 4	275 9								
03	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	242 1	4047 3	Y	240	242	0				9
						7 4	264 9								
*04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	190 1	3344 3	Y	208	208	0				9
						3 4	229 9								
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT						9

PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 9266	PERF. 9642	- 14527							
12	6479 X	2690	-0-	-3789	-0-	161 1	2493 3	Y	29	29	0				-0-
						4 4	32 9								
01	3379 X	2707	-0-	-672	-0-	160 1	2510 3	Y	29	29	0				-0-
						5 4	32 9								
02	3052 X	2149	-0-	-903	-0-	122 1	1995 3	Y	22	22	0				-0-
						8 4	24 9								
03	3379 X	2542	-0-	-837	-0-	141 1	2361 3	Y	34	34	0				-0-
						3 4	37 9								
04	3120 X	2330	-0-	-790	-0-	120 1	2128 3	Y	74	74	0				-0-
						1 4	81 9								
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093		
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
12	6727 X	6487	-0-	-240	-0-	375 1 12 4	5837 3 263 9	Y	239	240 0	5
01	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	370 1 11 4	5810 3 256 9	Y	233	232 0	6
02	5740 X	5104	-0-	-636	-0-	275 1 19 4	4560 3 250 9	Y	227	227 0	6
03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	348 1 10 4	5857 3 398 9	Y	362	364 0	4
*04	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	315 1 4 4	5572 3 398 9	Y	362	362 0	4
05	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235		
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	63 1 1 4	977 3 11 9	Y	10	11 0	1
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	61 1 1 4	966 3 11 9	Y	10	11 0	-0-
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	50 1 3 4	799 3 9 9	Y	8	8 0	-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	58 1 2 4	972 3 11 9	Y	10	9 0	1
04	1020 N	977	-0-	-43	-0-	51 1 10 9	916 3	Y	9	9 0	1
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396		COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180		
12	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	162 1 4 4	2539 3 146 9	Y	133	133 0	3
01	3565 X	2759	-0-	-806	-0-	158 1 5 4	2488 3 108 9	Y	98	98 0	3
02	3220 X	1835	-0-	-1385	-0-	99 1 7 4	1644 3 85 9	Y	77	79 0	1
03	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	202 1 5 4	3419 3 179 9	Y	163	163 0	1
*04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	184 1 3 4	3245 3 168 9	Y	153	153 0	1
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216		
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	94 1 3 4	1464 3 20 9	Y	18	18 0	2
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	101 1 2 4	1559 3 21 9	Y	19	20 0	1
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	93 1 6 4	1536 3 20 9	Y	18	18 0	1
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	84 1 2 4	1433 3 20 9	Y	18	19 0	-0-
04	1560 N	1427	-0-	-133	-0-	74 1 1 4	1333 3 19 9	Y	17	17 0	-0-
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	13423 X	10098	-0-	-3325	-0-	587 1	9126 3	18 4	367 9	Y	334	335 0				5
01	11377 X	10056	-0-	-1321	-0-	582 1	9127 3	14 4	333 9	Y	303	304 0				4
02	10276 X	8946	-0-	-1330	-0-	489 1	8095 3	32 4	330 9	Y	300	300 0				4
03	11377 X	9526	-0-	-1851	-0-	515 1	8690 3	14 4	307 9	Y	279	280 0				3
*04	10110 X	9060	-0-	-1050	-0-	468 1	8311 3	6 4	275 9	Y	250	251 0				2
05	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	113 1	1779 3	3 4	7 9	Y	6	6 0				1
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	114 1	1783 3	2 4	7 9	Y	6	6 0				1
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	100 1	1661 3	7 4	6 9	Y	5	5 0				1
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	105 1	1775 3	2 4	7 9	Y	6	6 0				1
04	1830 N	1789	-0-	-41	-0-	95 1	1686 3	1 4	7 9	Y	6	5 0				2
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

12	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	136 1	2104 3	3 4	162 9	Y	147	147 0				14
01	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	130 1	2028 3	4 4	155 9	Y	141	141 0				14
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	67 1	1108 3	5 4	85 9	Y	77	79 0				12
03	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	151 1	2542 3	4 4	200 9	Y	182	180 0				14
*04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	118 1	2079 3	1 4	160 9	Y	145	145 0				14
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	85 1	1324 3	2 4	61 9	Y	55	54 0				3
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	84 1	1323 3	1 4	59 9	Y	54	55 0				2
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	72 1	1204 3	5 4	52 9	Y	47	47 0				2
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	75 1	1276 3	2 4	58 9	Y	53	53 0				2
04	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	69 1	1221 3	5 4	58 9	Y	51	50 0				3
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	56 9				Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305				
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
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	67 1	1025 3	Y	63	64	0		12
						2 4	69 9						
01	1457 N	1136	-0-	-321	-0-	63 1	988 3	Y	76	75	0		13
						1 4	84 9						
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	66 1	1104 3	Y	76	76	0		13
						4 4	84 9						
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	97 1	1634 3	Y	138	138	0		13
						2 4	152 9						
*04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	82 1	1474 3	Y	130	130	0		13
						1 4	143 9						
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT				13

PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089				
12	3348 X	2825	-0-	-523	-0-	162 1	2519 3	Y	127	127	0		4
						4 4	140 9						
01	3131 X	2878	-0-	-253	-0-	164 1	2567 3	Y	129	128	0		5
						5 4	142 9						
02	2828 X	2664	-0-	-164	-0-	143 1	2386 3	Y	114	114	0		5
						10 4	125 9						
03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	163 1	2757 3	Y	144	144	0		5
						5 4	158 9						
04	2790 X	2476	-0-	-314	-0-	125 1	2212 3	Y	125	125	0		5
						1 4	138 9						
05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT				5

PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949				
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
01	T. A.	34	-0-	34	34	2 1	32 3	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
02	T. A.	25	-0-	25	59	25 3		Y	-0-	-0-	-0-		-0-
03	T. A.	7	-0-	7	66	7 3		Y	-0-	-0-	-0-		-0-
*04	85 X	19	-0-	-66	-0-	19 3		Y	-0-	-0-	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500				
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18 1	296 3	Y	51	52	0		6
						56 9							
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	19 3	3 9	Y	3	4	0		5
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	82 3	Y	18	19	0		4
						20 9							
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14 1	243 3	Y	37	37	0		4
						41 9							
*04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	34 1	613 3	Y	87	86	0		5
						96 9							
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT				5

PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448				
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	68 1	1034 3	Y	4	3	0		2
						1 4	4 9						
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	66 1	1029 3	Y	4	3	0		3
						1 4	4 9						
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	55 1	906 3	Y	3	3	0		3
						4 4	3 9						
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	58 1	998 3	Y	3	3	0		3
						2 4	3 9						
04	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	55 1	970 3	Y	3	3	0		3
						3 9							
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT				3

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	69 1	1084 3	Y	72	72 0	9
						1 4	79 9				
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	65 1	1014 3	Y	63	64 0	8
						1 4	69 9				
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	57 1	952 3	Y	71	71 0	8
						4 4	78 9				
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	65 1	1076 3	Y	65	65 0	8
						2 4	72 9				
*04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	57 1	1017 3	Y	62	61 0	9
						68 9					
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		9

PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596		
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	122 1	1900 3	Y	100	99 0	5
						3 4	110 9				
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	104 1	1645 3	Y	59	59 0	5
						2 4	65 9				
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	88 1	1460 3	Y	31	32 0	4
						5 4	34 9				
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	83 1	1397 3	Y	37	38 0	3
						2 4	41 9				
04	1650 N	1616	-0-	-34	-0-	82 1	1468 3	Y	59	59 0	3
						1 4	65 9				
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT		3

PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012			TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407		
12	62 X	-0-	-0-	-62	-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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433		COMPL. DATE 09/20/2015			TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980		
12	6014 X	5849	-0-	-165	-0-	339 1	5254 3	Y	222	221 0	6
						12 4	244 9				
01	5859 X	5835	-0-	-24	-0-	334 1	5225 3	Y	244	245 0	5
						8 4	268 9				
02	5292 X	4866	-0-	-426	-0-	264 1	4386 3	Y	180	181 0	4
						18 4	198 9				
03	5859 X	5843	-0-	-16	-0-	309 1	5209 3	Y	288	288 0	4
						8 4	317 9				
04	5670 X	5577	-0-	-93	-0-	281 1	5000 3	Y	265	266 0	3
						4 4	292 9				
05	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT		3

PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 09/29/2014			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	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 #: E 5HA		RRCID -> 268495			COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	2852 X	2830	-0-	-22	-0-	162	1	2536	3	Y	116	116	0		25
						4	4	128	9						
01	2883 X	2828	-0-	-55	-0-	162	1	2533	3	Y	116	116	0		25
						5	4	128	9						
02	2604 X	2437	-0-	-167	-0-	133	1	2219	3	Y	70	71	0		24
						8	4	77	9						
03	2883 X	2866	-0-	-17	-0-	155	1	2609	3	Y	88	88	0		24
						5	4	97	9						
04	2790 X	2765	-0-	-25	-0-	143	1	2505	3	Y	105	105	0		24
						1	4	116	9						
05	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT				24

PILONCILLO			WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503			COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053				
12	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	304	1	4724	3	Y	131	130	0		11
						11	4	144	9						
01	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	289	1	4524	3	Y	155	155	0		11
						8	4	171	9						
02	4144 X	3591	-0-	-553	-0-	197	1	3274	3	Y	96	97	0		10
						14	4	106	9						
03	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	316	1	5311	3	Y	134	133	0		11
						8	4	147	9						
*04	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	243	1	4329	3	Y	145	144	0		12
						4	4	160	9						
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT				12

PILONCILLO			WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504			COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506				
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	14	14	0		3
						15	9								
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	16	16	0		3
						18	9								
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	11	10	0		4
						12	9								
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	14	15	0		3
						15	9								
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	13	12	0		4
						14	9								
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				4

PILONCILLO			WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505			COMPL. DATE 09/09/2012			TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969				
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	560	3	Y	42	42	0		7
						1	4	46	9						
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	551	3	Y	41	40	0		8
						1	4	45	9						
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	571	3	Y	39	40	0		7
						1	4	43	9						
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	571	3	Y	43	43	0		7
						47	9								
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	29	1	509	3	Y	38	38	0		7
						42	9								
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659			
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
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	122 1 3 4	1896 3 268 9	Y	244	243 0		19
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	119 1 2 4	1862 3 257 9	Y	234	233 0		20
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	95 1 6 4	1552 3 199 9	Y	181	182 0		19
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	120 1 2 4	2004 3 234 9	Y	213	213 0		19
*04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	104 1 1 4	1852 3 221 9	Y	201	201 0		19
05	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT			19
PILONCILLO		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134			
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	92 1 3 4	1414 3 105 9	Y	95	95 0		9
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	91 1 1 4	1417 3 75 9	Y	68	68 0		9
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	59 1 4 4	978 3 47 9	Y	43	43 0		9
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	59 1 2 4	1018 3 48 9	Y	44	45 0		8
04	1530 N	1053	-0-	-477	-0-	51 1 92 9	910 3	Y	84	83 0		9
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			9
PILONCILLO		WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983			
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	562 3 55 9	Y	50	49 0		4
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	556 3 67 9	Y	61	61 0		4
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	420 3 56 9	Y	51	51 0		4
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	23 1 34 9	401 3	Y	31	32 0		3
04	600 N	495	-0-	-105	-0-	24 1 26 9	445 3	Y	24	24 0		3
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466			
12	5177 X	3941	-0-	-1236	-0-	235 1 8 4	3633 3 65 9	Y	59	59 0		2
01	5115 X	4072	-0-	-1043	-0-	239 1 6 4	3733 3 94 9	Y	85	86 0		1
02	4620 X	2987	-0-	-1633	-0-	167 1 12 4	2764 3 44 9	Y	40	40 0		1
03	5115 X	5077	-0-	-38	-0-	280 1 7 4	4725 3 65 9	Y	59	59 0		1
04	4950 X	1791	-0-	-3159	-0-	95 1 1 4	1652 3 43 9	Y	39	38 0		2
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 8HD		RRCID -> 268812		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 8288 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	218 1	3377 3	Y	144	144 0	11		
						5 4	158 9						
01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	201 1	3148 3	Y	101	102 0	10		
						5 4	111 9						
02	3108 X	491	-0-	-2617	-0-	27 1	446 3	Y	15	17 0	8		
						1 4	17 9						
03	3317 X	1378	-0-	-1939	-0-	73 1	1228 3	Y	68	67 0	9		
						2 4	75 9						
04	3330 X	1415	-0-	-1915	-0-	72 1	1264 3	Y	71	72 0	8		
						1 4	78 9						
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT		8		

PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9800 - 16664			
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	74 1	1129 3	Y	85	85 0	7		
						1 4	94 9						
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	70 1	1087 3	Y	82	83 0	6		
						1 4	90 9						
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	50 1	807 3	Y	63	63 0	6		
						3 4	69 9						
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	55 1	917 3	Y	58	58 0	6		
						2 4	64 9						
*04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	60 1	1057 3	Y	55	54 0	7		
						61 9							
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		7		

PILONCILLO		WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 8177		PERF. 8408 - 12826			
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	131 1	2028 3	Y	181	181 0	13		
						3 4	199 9						
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	124 1	1932 3	Y	175	176 0	12		
						4 4	193 9						
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	95 1	1566 3	Y	142	143 0	11		
						6 4	156 9						
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	116 1	1967 3	Y	176	176 0	11		
						2 4	194 9						
*04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	108 1	1919 3	Y	187	186 0	12		
						1 4	206 9						
05	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		12		

PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8946		PERF. 9394 - 14669			
12	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	164 1	2548 3	Y	70	70 0	1		
						6 4	77 9						
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	163 1	2549 3	Y	70	70 0	1		
						5 4	77 9						
02	2408 X	1592	-0-	-816	-0-	88 1	1456 3	Y	39	40 0	-0-		
						5 4	43 9						
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	120 1	2023 3	Y	55	54 0	1		
						2 4	61 9						
04	2580 N	2324	-0-	-256	-0-	121 1	2148 3	Y	48	48 0	1		
						2 4	53 9						
05	1767 N	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 #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 8624		PERF. 8731 - 13387			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	103 1 3 4	1600 3 92 9	Y	84	84	0		5
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	97 1 2 4	1534 3 92 9	Y	84	85	0		4
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	71 1 5 4	1166 3 59 9	Y	54	54	0		4
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	84 1 2 4	1433 3 85 9	Y	77	77	0		4
04	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	81 1 1 4	1454 3 94 9	Y	85	84	0		5
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT				5
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9807 - 16868			
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	56 1 1 4	868 3 72 9	Y	65	64	0		8
01	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	56 1 1 4	877 3 107 9	Y	97	96	0		9
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	44 1 2 4	720 3 90 9	Y	82	82	0		9
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	49 1 2 4	837 3 102 9	Y	93	93	0		9
04	1020 N	917	-0-	-103	-0-	44 1 78 9	795 3	Y	71	71	0		9
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT				9
PILONCILLO		WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8458 - 12875			
12	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	131 1 3 4	2034 3 254 9	Y	231	231	0		11
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	125 1 4 4	1968 3 199 9	Y	181	182	0		10
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	102 1 7 4	1691 3 162 9	Y	147	148	0		9
03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	129 1 3 4	2180 3 235 9	Y	214	213	0		10
*04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	116 1 1 4	2063 3 213 9	Y	194	194	0		10
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT				10
PILONCILLO		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 8626 - 12872			
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	468 3 33 9	Y	30	28	0		43
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	42 1 46 9	671 3	Y	42	41	0		44
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	573 3 53 9	Y	48	49	0		43
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	32 1 62 9	548 3	Y	56	47	0		52
*04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	48 1 83 9	850 3	Y	75	74	0		53
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT				53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	113	1 1735	3	3	Y	173	173	0			11
						3	4 190	9								
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	110	1 1715	3	3	Y	168	167	0			12
						2	4 185	9								
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	81	1 1332	3	3	Y	118	118	0			12
						5	4 130	9								
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	98	1 1661	3	3	Y	139	140	0			11
						2	4 153	9								
*04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	89	1 1583	3	3	Y	123	123	0			11
						1	4 135	9								
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	75	1 1163	3	3	Y	90	90	0			4
						1	4 99	9								
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	76	1 1183	3	3	Y	116	116	0			4
						1	4 128	9								
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	60	1 990	3	3	Y	94	95	0			3
						4	4 103	9								
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	69	1 1151	3	3	Y	129	129	0			3
						2	4 142	9								
*04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1 1113	3	3	Y	126	125	0			4
						139	9									
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	29	1 462	3	3	Y	23	25	0			7
						25	9									
01	1922 N	774	-0-	-1148	-0-	44	1 679	3	3	Y	45	44	0			8
						1	4 50	9								
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1 74	3	3	Y	4	5	0			7
						4	9									
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	54	1 913	3	3	Y	49	48	0			8
						2	4 54	9								
*04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	69	1 1213	3	3	Y	36	36	0			8
						1	4 40	9								
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	71	1 1111	1 3	4 54	Y	49	48	0			7
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	70	1 1089	1 3	4 54	Y	49	50	0			6
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	52	1 866	1 3	4 43	Y	39	40	0			5
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	63	1 1062	1 3	4 55	Y	50	50	0			5
*04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	57	1 1011	1 3	9 37	Y	34	33	0			6
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

12	2759 X	2660	-0-	-99	-0-	145	1 2257	1 3	4 254	Y	231	231	0			7
01	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	141	1 2222	1 3	4 288	Y	262	262	0			7
02	2380 X	1566	-0-	-814	-0-	79	1 1313	1 3	4 169	Y	154	155	0			6
03	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	133	1 2242	1 3	4 275	Y	250	250	0			6
04	2550 N	2509	-0-	-41	-0-	120	1 2117	1 3	4 271	Y	246	247	0			5
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	84	1 1290	1 3	4 119	Y	108	108	0			15
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	67	1 1050	1 3	4 90	Y	82	83	0			14
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	47	1 787	1 3	4 78	Y	71	71	0			14
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1 986	1 3	4 109	Y	99	99	0			14
*04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	51	1 893	1 3	9 89	Y	81	81	0			14
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	50	1 781	1 3	4 9	Y	67	67	0		5
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	49	1 751	1 3	4 9	Y	71	71	0		5
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	35	1 584	1 3	4 9	Y	46	46	0		5
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	35	1 608	1 3	9 9	Y	55	55	0		5
*04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	34	1 630	1 3	9 9	Y	54	53	0		6
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT				6

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	80	1 1254	1 3	4 9	Y	62	62	0		16
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	79	1 1243	1 3	4 9	Y	61	60	0		17
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	62	1 1024	1 3	4 9	Y	38	39	0		16
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1 1317	1 3	9 9	Y	54	54	0		16
04	1320 N	1177	-0-	-143	-0-	60	1 1062	1 3	9 9	Y	50	50	0		16
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT				16

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

12	3100 N	4247	-0-	1147	5950	244	1 3786	1 3	4 9	Y	191	191	0		3
01	9449 X	3499	-0-	-5950	-0-	199	1 3128	1 3	9 9	Y	152	153	0		2
02	5236 X	1932	-0-	-3304	-0-	104	1 1722	1 3	9 9	Y	90	90	0		2
03	5797 X	3401	-0-	-2396	-0-	179	1 3019	1 3	9 9	Y	180	180	0		2
04	4620 X	3999	-0-	-621	-0-	203	1 3583	1 3	9 9	Y	191	191	0		2
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	433	3	Y	78	79	0	4
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	86	9	310	3	Y	56	57	0	3
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	42	42	0	3
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	62	9	46	9					
*04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	57	57	0	3
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	1	4	46	9					
						34	1	580	3	Y	42	41	0	4
						46	9							4
										Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978					
12	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	243	1	3766	3	Y	389	390	0	3
01	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	7	4	428	9					
02	3668 X	2804	-0-	-864	-0-	225	1	3508	3	Y	377	377	0	3
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	6	4	415	9					
04	3930 X	3755	-0-	-175	-0-	142	1	2375	3	Y	253	255	0	1
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	9	4	278	9					
						214	1	3600	3	Y	319	318	0	2
						6	4	351	9					
						186	1	3274	3	Y	265	267	0	-0-
						3	4	292	9					
										Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220		COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425					
12	T. A.	120	-0-	120	586	7	1	105	3	Y	7	7	0	-0-
01	705 N	119	-0-	-586	-0-	8	9							
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	7	7	0	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	4	4	0	-0-
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	4	9							
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	5	1	81	3	Y	6	5	0	1
						7	9							
						3	1	44	3	Y	3	3	0	1
						3	9							
										Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400					
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	86	1	1336	3	Y	132	133	0	4
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	2	4	145	9					
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	3	Y	127	127	0	4
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	4	140	9					
04	1380 N	847	-0-	-533	-0-	39	1	643	3	Y	56	57	0	3
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	1	4	62	9					
						3	1	43	3	Y	4	4	0	3
						4	9							
						42	1	741	3	Y	58	57	0	4
						64	9							
										Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	121	1	1892	3	Y	145	144	0	16
						3	4	160	9					
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	100	1	1554	3	Y	129	129	0	16
						2	4	142	9					
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	74	1	1221	3	Y	95	95	0	16
						5	4	105	9					
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	79	1	1303	3	Y	95	96	0	15
						2	4	105	9					
*04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	65	1	1170	3	Y	77	77	0	15
						85	9							
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			15

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

12	3968 X	3649	-0-	-319	-0-	205	1	3183	3	Y	231	231	0	9
						7	4	254	9					
01	4092 X	3688	-0-	-404	-0-	204	1	3204	3	Y	250	250	0	9
						5	4	275	9					
02	3696 X	3025	-0-	-671	-0-	158	1	2628	3	Y	207	208	0	8
						11	4	228	9					
03	4092 X	3506	-0-	-586	-0-	181	1	3050	3	Y	245	245	0	8
						5	4	270	9					
04	3930 X	3353	-0-	-577	-0-	167	1	2953	3	Y	211	211	0	8
						1	4	232	9					
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT			8

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

12	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	202	1	3141	3	Y	223	223	0	6
						6	4	245	9					
01	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	201	1	3153	3	Y	227	227	0	6
						5	4	250	9					
02	3192 X	3040	-0-	-152	-0-	161	1	2661	3	Y	188	189	0	5
						11	4	207	9					
03	3534 X	3314	-0-	-220	-0-	172	1	2900	3	Y	215	215	0	5
						5	4	237	9					
04	3420 X	3398	-0-	-22	-0-	168	1	2975	3	Y	231	231	0	5
						1	4	254	9					
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			5

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	56	1	875	3	Y	73	74	0	9
						1	4	80	9					
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	848	3	Y	71	71	0	9
						1	4	78	9					
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	46	1	777	3	Y	61	62	0	8
						3	4	67	9					
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	51	1	864	3	Y	73	73	0	8
						2	4	80	9					
*04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	811	3	Y	71	71	0	8
						78	9							
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	82	1 1257	2 4 129	3 9	Y	117	117	0			5
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	79	1 1229	1 4 122	3 9	Y	111	110	0			6
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1 960	4 4 86	3 9	Y	78	79	0			5
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	70	1 1170	2 4 114	3 9	Y	104	104	0			5
04	1320 N	1221	-0-	-99	-0-	58	1 1052	111 9	3	Y	101	101	0			5
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	82	1 1264	2 4 272	3 9	Y	247	246	0			11
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	77	1 1211	1 4 194	3 9	Y	176	177	0			10
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	33	1 544	1 4 110	3 9	Y	100	102	0			8
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	74	1 1264	2 4 266	3 9	Y	242	241	0			9
04	1380 N	386	-0-	-994	-0-	17	1 305	64 9	3	Y	58	61	0			6
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	77	1 1191	1 4 186	3 9	Y	169	169	0			8
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	74	1 1157	1 4 196	3 9	Y	178	179	0			7
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	58	1 956	4 4 164	3 9	Y	149	149	0			7
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1 1160	2 4 196	3 9	Y	178	178	0			7
*04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1 1089	201 9	3	Y	183	182	0			8
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

12	3100 N	5618	-0-	2518	6681	329	1 5084	12 4 193	3 9	Y	175	175	0			6
01	11701 X	5020	-0-	-6681	-0-	290	1 4550	8 4 172	3 9	Y	156	157	0			5
02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	217	1 3591	14 4 130	3 9	Y	118	118	0			5
03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	230	1 3882	6 4 174	3 9	Y	158	158	0			5
*04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	167	1 2958	1 4 219	3 9	Y	199	197	0			7
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		15572 X	15572	-0-	-0-	-0-	1132 1	14139 3	Y	247	247 0		9
							29 4	272 9					
01		15299 X	15299	-0-	-0-	-0-	1266 1	13743 3	Y	242	243 0		8
							24 4	266 9					
02		13692 X	12585	-0-	-1107	-0-	1109 1	11220 3	Y	191	192 0		7
							46 4	210 9					
03		15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	1195 1	14041 3	Y	261	261 0		7
							23 4	287 9					
*04		14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	1101 1	13239 3	Y	326	326 0		7
							10 4	359 9					
05		15159 X	NO RPT	-0-	-15159	-0-			Y	NO RPT			7

PILONCILLO			WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919			

12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	98 1	1515 3	Y	126	126 0		7
							3 4	139 9					
01		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	97 1	1534 3	Y	120	121 0		6
							2 4	132 9					
02		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	82 1	1380 3	Y	99	100 0		5
							5 4	109 9					
03		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	74 1	1237 3	Y	101	102 0		4
							2 4	111 9					
04		1620 N	1297	-0-	-323	-0-	64 1	1116 3	Y	106	105 0		5
							117 9						
05		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT			5

PILONCILLO			WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858			

12		2945 X	2647	-0-	-298	-0-	148 1	2308 3	Y	170	170 0		14
							4 4	187 9					
01		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	151 1	2377 3	Y	224	222 0		16
							4 4	246 9					
02		2464 X	2337	-0-	-127	-0-	122 1	2001 3	Y	187	188 0		15
							8 4	206 9					
03		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	146 1	2473 3	Y	195	195 0		15
							4 4	215 9					
04		2640 X	2609	-0-	-31	-0-	129 1	2290 3	Y	172	171 0		16
							1 4	189 9					
05		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT			16

PILONCILLO			WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905		COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016			

12		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	225 1	3482 3	Y	267	268 0		9
							7 4	294 9					
01		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	222 1	3481 3	Y	263	264 0		8
							6 4	289 9					
02		3388 X	3099	-0-	-289	-0-	163 1	2704 3	Y	201	202 0		7
							11 4	221 9					
03		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	207 1	3498 3	Y	275	274 0		8
							5 4	303 9					
*04		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	179 1	3180 3	Y	333	333 0		8
							3 4	366 9					
05		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110													
PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	62 1	965 3	965 3	Y	100	99 0		13
						1 4	110 9						
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	60 1	950 3	950 3	Y	123	123 0		13
						1 4	135 9						
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	46 1	763 3	763 3	Y	92	92 0		13
						3 4	101 9						
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	56 1	926 3	926 3	Y	123	123 0		13
						2 4	135 9						
*04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	49 1	884 3	884 3	Y	117	116 0		14
						129 9							
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT			14
PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733													
12	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	119 1	1840 3	1840 3	Y	178	178 0		17
						3 4	196 9						
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	120 1	1897 3	1897 3	Y	175	176 0		16
						4 4	193 9						
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	97 1	1615 3	1615 3	Y	145	146 0		15
						7 4	160 9						
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	105 1	1757 3	1757 3	Y	167	167 0		15
						2 4	184 9						
*04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	99 1	1736 3	1736 3	Y	158	157 0		16
						1 4	174 9						
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				Y	NO RPT			16
PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235													
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	62 1	964 3	964 3	Y	95	95 0		6
						1 4	105 9						
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	60 1	937 3	937 3	Y	98	97 0		7
						1 4	108 9						
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	47 1	785 3	785 3	Y	83	83 0		7
						3 4	91 9						
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	49 1	826 3	826 3	Y	93	94 0		6
						2 4	102 9						
04	990 N	933	-0-	-57	-0-	44 1	793 3	793 3	Y	87	86 0		7
						96 9							
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT			7
PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239													
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	50 1	780 3	780 3	Y	129	128 0		15
						1 4	142 9						
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	41 1	663 3	663 3	Y	91	91 0		15
						1 4	100 9						
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	32 1	544 3	544 3	Y	82	83 0		14
						1 4	90 9						
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	39 1	640 3	640 3	Y	106	106 0		14
						117 9							
04	780 N	618	-0-	-162	-0-	29 1	501 3	501 3	Y	80	81 0		13
						88 9							
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146				
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
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	92 1	1429 3	141 3	Y	128	127 0		9
						3 4	141 9						
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	90 1	1414 3	141 3	Y	128	128 0		9
						1 4	141 9						
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	79 1	1303 3	141 3	Y	89	90 0		8
						5 4	98 9						
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	85 1	1439 3	141 3	Y	104	104 0		8
						2 4	114 9						
*04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	78 1	1355 3	128 9	Y	116	115 0		9
						1 4							
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT			9
PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937				
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	117 1	1800 3	111 9	Y	101	102 0		11
						3 4	111 9						
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	110 1	1721 3	111 9	Y	101	102 0		10
						2 4	111 9						
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	69 1	1150 3	97 9	Y	88	89 0		9
						5 4	97 9						
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	79 1	1302 3	113 9	Y	103	104 0		8
						2 4	113 9						
04	1890 N	1525	-0-	-365	-0-	72 1	1288 3	164 9	Y	149	147 0		10
						1 4	164 9						
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				Y	NO RPT			10
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193				
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	185 1	2860 3	325 9	Y	295	295 0		8
						4 4	325 9						
01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	183 1	2877 3	344 9	Y	313	313 0		8
						5 4	344 9						
02	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	143 1	2390 3	276 9	Y	251	251 0		8
						10 4	276 9						
03	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	163 1	2739 3	350 9	Y	318	317 0		9
						5 4	350 9						
*04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	141 1	2490 3	485 9	Y	441	439 0		11
						1 4	485 9						
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				Y	NO RPT			11
PILONCILLO		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342				
12	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	155 1	2403 3	215 9	Y	195	196 0		7
						4 4	215 9						
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	121 1	1910 3	169 9	Y	154	156 0		5
						4 4	169 9						
02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	115 1	1924 3	165 9	Y	150	150 0		5
						7 4	165 9						
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	88 1	1476 3	130 9	Y	118	119 0		4
						2 4	130 9						
04	2010 N	1862	-0-	-148	-0-	93 1	1648 3	120 9	Y	109	108 0		5
						1 4	120 9						
05	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8742		PERF. 9024 - 13988					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	43 1	653 3	1 4	64 9	Y	58	58	0		14
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	41 1	640 3	1 4	73 9	Y	66	66	0		14
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28 1	477 3	1 4	105 9	Y	95	95	0		14
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	34 1	570 3	125 9		Y	114	115	0		13
04	690 N	577	-0-	-113	-0-	27 1	477 3	73 9		Y	66	66	0		13
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT				13
PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 7933		PERF. 9047 - 13578					
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	67 1	1029 3	1 4	211 9	Y	192	191	0		19
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	63 1	986 3	1 4	177 9	Y	161	161	0		19
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	52 1	865 3	3 4	142 9	Y	129	130	0		18
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	44 1	753 3	1 4	139 9	Y	126	126	0		18
*04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	51 1	891 3	171 9		Y	155	154	0		19
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT				19
PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 7946		PERF. 8070 - 13190					
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	64 1	1001 3	1 4	130 9	Y	118	118	0		14
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	56 1	882 3	1 4	160 9	Y	145	145	0		14
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	41 1	679 3	2 4	145 9	Y	132	132	0		14
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	59 1	1018 3	2 4	193 9	Y	175	175	0		14
04	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	48 1	842 3	135 9		Y	123	123	0		14
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT				14
PILONCILLO		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9610		PERF.10111 - 15440					
12	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	279 1	4305 3	10 4	211 9	Y	192	193	0		23
01	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	259 1	4076 3	6 4	217 9	Y	197	196	0		24
02	4088 X	4013	-0-	-75	-0-	217 1	3586 3	14 4	196 9	Y	178	178	0		24
03	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	244 1	4114 3	7 4	238 9	Y	216	215	0		25
04	4380 X	4291	-0-	-89	-0-	219 1	3871 3	4 4	197 9	Y	179	180	0		24
05	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT				24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3689 X	3550	-0-	-139	-0-	205	1	3158	3	Y	164	165	0			13
						7	4	180	9							
01	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	204	1	3199	3	Y	154	155	0			12
						5	4	169	9							
02	3192 X	3016	-0-	-176	-0-	163	1	2703	3	Y	126	127	0			11
						11	4	139	9							
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	198	1	3325	3	Y	162	162	0			11
						5	4	178	9							
04	3420 X	3369	-0-	-51	-0-	173	1	3061	3	Y	121	120	0			12
						2	4	133	9							
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					12
PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228							
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	121	1	1892	3	Y	95	96	0			11
						3	4	105	9							
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	115	1	1799	3	Y	91	91	0			11
						3	4	100	9							
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	90	1	1488	3	Y	72	72	0			11
						5	4	79	9							
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	88	1	1470	3	Y	103	102	0			12
						2	4	113	9							
04	1950 N	1525	-0-	-425	-0-	73	1	1296	3	Y	141	140	0			13
						1	4	155	9							
05	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					13
PILONCILLO		WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577		COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825							
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	39	1	602	3	Y	86	86	0			9
						1	4	95	9							
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	41	1	629	3	Y	90	91	0			8
						1	4	99	9							
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	Y	70	71	0			7
						1	4	77	9							
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	620	3	Y	84	83	0			8
						9	2									
04	660 N	643	-0-	-17	-0-	31	1	555	3	Y	52	51	0			9
						5	7									
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110																	
PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	63 1	990 3	172 9	Y	156	156	0				14
							1 4	172 9									
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	62 1	970 3	184 9	Y	167	166	0				15
							1 4	184 9									
02		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	65 1	1072 3	207 9	Y	188	187	0				16
							5 4	207 9									
03		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	71 1	1186 3	226 9	Y	205	206	0				15
							2 4	226 9									
*04		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	63 1	1114 3	201 9	Y	183	183	0				15
							201 9										
05		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				Y	NO RPT						15
PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498																	
12		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	417 1	6480 3	425 9	Y	386	386	0				3
							13 4	425 9									
01		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	337 1	5276 3	376 9	Y	342	343	0				2
							8 4	376 9									
02		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	236 1	3891 3	263 9	Y	239	239	0				2
							16 4	263 9									
03		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	308 1	5167 3	372 9	Y	338	337	0				3
							8 4	372 9									
04		4470 X	1	-0-	-4469	-0-	1 3			Y	-0-	3	0				-0-
05		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-				Y	NO RPT						-0-
PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	0				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	75 3		Y	12	12	0				-0-
							13 9										
03		3100 N	3516	-0-	416	416	240 1	2817 3	454 9	Y	413	409	0				4
							5 4	454 9									
*04		2882 N	2466	-0-	-416	-0-	166 1	2002 3	297 9	Y	270	272	0				2
							1 4	297 9									
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT						2
PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694																	
12		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	119 1	1850 3	106 9	Y	96	96	0				10
							3 4	106 9									
01		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	115 1	1795 3	109 9	Y	99	100	0				9
							3 4	109 9									
02		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	80 1	1315 3	79 9	Y	72	73	0				8
							5 4	79 9									
03		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	111 1	1873 3	111 9	Y	101	100	0				9
							2 4	111 9									
04		1950 N	1838	-0-	-112	-0-	95 1	1666 3	76 9	Y	69	69	0				9
							1 4	76 9									
05		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				Y	NO RPT						9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705			COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	69 1	1080 3	Y	216	216 0			8
							1 4	238 9						
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	74 1	1159 3	Y	251	250 0			9
							1 4	276 9						
02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	56 1	934 3	Y	175	176 0			8
							4 4	193 9						
03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	58 1	967 3	Y	190	190 0			8
							2 4	209 9						
*04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	56 1	969 3	Y	189	189 0			8
							208 9							
05		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT			8

PILONCILLO			WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733			COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789			
12		3100 N	4018	-0-	918	1322	234 1	3615 3	Y	147	147 0			6
							7 4	162 9						
01		3100 N	2263	-0-	-837	485	128 1	1999 3	Y	120	120 0			6
							4 4	132 9						
02		2128 N	1643	-0-	-485	-0-	88 1	1461 3	Y	81	82 0			5
							5 4	89 9						
03		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	131 1	2197 3	Y	118	119 0			4
							3 4	130 9						
*04		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	149 1	2632 3	Y	97	97 0			4
							1 4	107 9						
05		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-				Y	NO RPT			4

PILONCILLO			WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755			COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079			
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	43 1	662 3	Y	117	117 0			12
							1 4	129 9						
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	42 1	671 3	Y	149	149 0			12
							1 4	164 9						
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	34 1	557 3	Y	119	119 0			12
							1 4	131 9						
03		859 N	859	-0-	-0-	-0-	40 1	669 3	Y	136	136 0			12
							150 9							
*04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	34 1	585 3	Y	107	107 0			12
							118 9							
05		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT			12

PILONCILLO			WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756			COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609			
12		3100 X	2160	-0-	-940	-0-	124 1	1925 3	Y	98	98 0			11
							3 4	108 9						
01		2728 X	2011	-0-	-717	-0-	115 1	1794 3	Y	90	90 0			11
							3 4	99 9						
02		2464 X	1625	-0-	-839	-0-	88 1	1456 3	Y	69	70 0			10
							5 4	76 9						
03		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	123 1	2097 3	Y	78	78 0			10
							2 4	86 9						
04		1950 N	1684	-0-	-266	-0-	86 1	1524 3	Y	66	66 0			10
							1 4	73 9						
05		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156			
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
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	65 1	1012 3	Y	80	81 0		12
						2 4	88 9					
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	72 1	1124 3	Y	83	84 0		11
						2 4	91 9					
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	50 1	830 3	Y	47	48 0		10
						4 4	52 9					
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	64 1	1074 3	Y	62	61 0		11
						2 4	68 9					
*04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	64 1	1118 3	Y	85	84 0		12
						1 4	94 9					
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			12
PILONCILLO		WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034			
12	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	144 1	2245 3	Y	186	186 0		9
						3 4	205 9					
01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	139 1	2181 3	Y	194	194 0		9
						4 4	213 9					
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	120 1	1973 3	Y	188	189 0		8
						8 4	207 9					
03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	129 1	2184 3	Y	205	204 0		9
						3 4	226 9					
04	2310 N	2161	-0-	-149	-0-	106 1	1890 3	Y	149	148 0		10
						1 4	164 9					
05	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT			10
PILONCILLO		WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458			
12	2618 N	2567	-0-	-51	-0-	145 1	2262 3	Y	142	143 0		13
						4 4	156 9					
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	135 1	2123 3	Y	146	146 0		13
						4 4	161 9					
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	98 1	1636 3	Y	118	118 0		13
						7 4	130 9					
03	2449 X	2430	-0-	-19	-0-	128 1	2126 3	Y	158	158 0		13
						2 4	174 9					
04	2370 X	2260	-0-	-110	-0-	113 1	1985 3	Y	146	145 0		14
						1 4	161 9					
05	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT			14
PILONCILLO		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299			
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	57 1	889 3	Y	136	136 0		18
						1 4	150 9					
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	56 1	884 3	Y	135	134 0		19
						1 4	149 9					
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	44 1	720 3	Y	98	99 0		18
						2 4	108 9					
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	56 1	935 3	Y	131	131 0		18
						2 4	144 9					
*04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	48 1	845 3	Y	136	136 0		18
						150 9						
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4061 X	3683	-0-	-378	-0-	213 1	3316 3	3147 9	Y	134	135 0		10
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	213 1	3327 3	146 9	Y	133	133 0		10
02	3332 X	3021	-0-	-311	-0-	164 1	2726 3	120 9	Y	109	109 0		10
03	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	206 1	3472 3	157 9	Y	143	143 0		10
*04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	194 1	3427 3	138 9	Y	125	125 0		10
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				Y	NO RPT			10

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	33 1	517 3	13 9	Y	12	13 0		1
01	1426 N	433	-0-	-993	-0-	25 1	388 3	20 9	Y	18	18 0		1
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20 1	340 3	24 9	Y	22	22 0		1
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	33 1	565 3	36 9	Y	33	33 0		1
*04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	57 1	1036 3	32 9	Y	29	30 0		-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	144 1	2244 3	142 9	Y	129	129 0		11
01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	135 1	2107 3	138 9	Y	125	125 0		11
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	104 1	1721 3	109 9	Y	99	100 0		10
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	131 1	2202 3	151 9	Y	137	138 0		9
*04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	115 1	2050 3	156 9	Y	142	141 0		10
05	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-				Y	NO RPT			10

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14 1	196 3	2 9	Y	2	4 0		1
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	32 1	498 3	22 9	Y	20	20 0		1
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17 1	298 3	52 9	Y	47	46 0		2
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20 1	345 3	39 9	Y	35	36 0		1
04	540 N	413	-0-	-127	-0-	21 1	361 3	31 9	Y	28	28 0		1
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045			COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3379 X	2999	-0-	-380	-0-	173	1	2681	3	Y	128	127 0	12
						4	4	141	9				
01	3534 X	2720	-0-	-814	-0-	156	1	2439	3	Y	109	108 0	13
						5	4	120	9				
02	3192 X	2275	-0-	-917	-0-	122	1	2022	3	Y	112	112 0	13
						8	4	123	9				
03	3534 X	2827	-0-	-707	-0-	149	1	2513	3	Y	146	145 0	14
						4	4	161	9				
04	3240 X	2802	-0-	-438	-0-	143	1	2540	3	Y	107	107 0	14
						1	4	118	9				
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT		14

PILONCILLO			WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088			COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460		
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	99	1	1532	3	Y	146	146 0	20
						3	4	161	9				
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	98	1	1547	3	Y	153	154 0	19
						2	4	168	9				
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	82	1	1385	3	Y	145	146 0	18
						5	4	160	9				
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	97	1	1630	3	Y	168	169 0	17
						2	4	185	9				
*04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	83	1	1472	3	Y	120	119 0	18
						1	4	132	9				
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT		18

PILONCILLO			WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104			COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323		
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	53	1	810	3	Y	48	48 0	12
						1	4	53	9				
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	56	1	880	3	Y	53	54 0	11
						1	4	58	9				
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	750	3	Y	26	26 0	11
						3	4	29	9				
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	57	1	953	3	Y	43	43 0	11
						2	4	47	9				
*04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	56	1	983	3	Y	43	43 0	11
						4	9						
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT		11

PILONCILLO			WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151			COMPL. DATE 08/10/2014			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138		
12	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	143	1	2208	3	Y	556	558 0	7
						3	4	612	9				
01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	135	1	2132	3	Y	591	592 0	6
						4	4	650	9				
02	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	103	1	1714	3	Y	462	462 0	6
						7	4	508	9				
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	131	1	2193	3	Y	618	618 0	6
						3	4	680	9				
*04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	118	1	2080	3	Y	507	508 0	5
						1	4	558	9				
05	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 8346	PERF. 8491	- 13120			
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
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	588 3 34 9	Y	31	31 0	-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4	697 3 40 9	Y	36	36 0	-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	39 1 1 4	648 3 33 9	Y	30	30 0	-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	39 1 37 9	645 3	Y	34	34 0	-0-
*04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	34 1 48 9	605 3	Y	44	43 0	1
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 8247	PERF. 8580	- 12976			
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	28 1 13 9	440 3	Y	12	11 0	1
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-	1 0	-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22 1 11 9	361 3	Y	10	9 0	1
04	420 N	23	-0-	-397	-0-	22 3	1 9	Y	1	2 0	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192	COMPL. DATE 10/08/2014	TOTAL DEPTH 8984	PERF. 9508	- 14339			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 8572	- 12708			
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	624 3 6 9	Y	5	5 0	-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	600 3 6 9	Y	5	5 0	-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	341 3 3 9	Y	3	3 0	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
04	180 N	18	-0-	-162	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 8758	PERF. 9774	- 15206			
12	3441 X	3330	-0-	-111	-0-	177 1 4 4	2767 3 382 9	Y	347	347 0	16
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	173 1 5 4	2707 3 402 9	Y	365	365 0	16
02	2744 X	2726	-0-	-18	-0-	131 1 8 4	2183 3 404 9	Y	367	368 0	15
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	160 1 5 4	2695 3 537 9	Y	488	489 0	14
*04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	148 1 1 4	2617 3 448 9	Y	407	408 0	13
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8798 - 14513					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3069 X	2750	-0-	-319	-0-	152	1	2379	3	Y	195	196	0		9
						4	4	215	9						
01	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	159	1	2492	3	Y	207	208	0		8
						5	4	228	9						
02	2492 X	2138	-0-	-354	-0-	113	1	1882	3	Y	124	124	0		8
						7	4	136	9						
03	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	146	1	2457	3	Y	179	178	0		9
						4	4	197	9						
04	2670 X	2587	-0-	-83	-0-	129	1	2268	3	Y	172	171	0		10
						1	4	189	9						
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT				10
PILONCILLO		WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 8985 - 14631					
12	3999 X	3666	-0-	-333	-0-	205	1	3184	3	Y	245	245	0		13
						7	4	270	9						
01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	205	1	3222	3	Y	247	247	0		13
						5	4	272	9						
02	3164 X	3052	-0-	-112	-0-	161	1	2660	3	Y	200	201	0		12
						11	4	220	9						
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	188	1	3178	3	Y	238	238	0		12
						5	4	262	9						
04	3390 X	3379	-0-	-11	-0-	169	1	2989	3	Y	200	199	0		13
						1	4	220	9						
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT				13
PILONCILLO		WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8473 - 12683					
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	58	1	892	3	Y	145	145	0		8
						1	4	160	9						
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	100	1	1553	3	Y	154	155	0		7
						2	4	169	9						
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	52	1	874	3	Y	112	113	0		6
						4	4	123	9						
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	56	1	937	3	Y	144	143	0		7
						2	4	158	9						
04	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	51	1	891	3	Y	129	128	0		8
						142	9								
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT				8
PILONCILLO		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 8766 - 14570					
12	4526 X	4127	-0-	-399	-0-	274	1	3601	3	Y	221	221	0		9
						9	4	243	9						
01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	268	1	3507	3	Y	243	243	0		9
						7	4	267	9						
02	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	229	1	3137	3	Y	218	219	0		8
						13	4	240	9						
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	251	1	3649	3	Y	261	261	0		8
						6	4	287	9						
*04	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	250	1	3429	3	Y	184	185	0		7
						3	4	202	9						
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT				7

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	EOM BALANCE
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	88 1	1362 3	3 4	146 9	Y	133	133 0		13
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	64 1	1009 3	1 4	124 9	Y	113	113 0		13
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	52 1	867 3	3 4	101 9	Y	92	92 0		13
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	59 1	1007 3	2 4	125 9	Y	114	115 0		12
*04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	56 1	974 3	153 9		Y	139	138 0		13
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			13
PILONCILLO		WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 9170 - 14565				
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	45 1	258 3	12 9		Y	11	11 0		10
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	6 9		Y	5	6 0		9
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19 1	109 3	68 9		Y	62	62 0		9
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	44 1	248 3	179 9		Y	163	162 0		10
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	39 1	231 3	95 9		Y	86	86 0		10
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			10
PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8577 - 12826				
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	63 1	969 3	1 4	64 9	Y	58	57 0		10
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	61 1	962 3	1 4	63 9	Y	57	57 0		10
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	50 1	811 3	4 4	52 9	Y	47	46 0		11
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	58 1	992 3	2 4	72 9	Y	65	65 0		11
*04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	56 1	973 3	88 9		Y	80	79 0		12
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			12
PILONCILLO		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 8493 - 12995				
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	78 1	1230 3	1 4	124 9	Y	113	114 0		7
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	79 1	1262 3	1 4	119 9	Y	108	108 0		7
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	90 1	1488 3	5 4	136 9	Y	124	125 0		6
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	98 1	1658 3	2 4	156 9	Y	142	142 0		6
*04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	70 1	1229 3	1 4	114 9	Y	104	104 0		6
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382		COMPL. DATE 08/17/2014		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 15HX		RRCID -> 271384		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845			
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	89 1	520 3	Y	46	45 0	4
						1 4	51 9				
01	713 N	441	-0-	-272	-0-	61 1	346 3	Y	31	31 0	4
						34 9					
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	43 1	245 3	Y	21	22 0	3
						1 4	23 9				
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	56 1	326 3	Y	29	29 0	3
						32 9					
*04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	89 1	552 3	Y	60	59 0	4
						66 9					
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511			
12	3100 X	2709	-0-	-391	-0-	178 1	2332 3	Y	175	175 0	8
						6 4	193 9				
01	2604 X	2521	-0-	-83	-0-	166 1	2162 3	Y	172	173 0	7
						4 4	189 9				
02	2352 X	1376	-0-	-976	-0-	82 1	1113 3	Y	161	162 0	6
						4 4	177 9				
03	2604 X	2403	-0-	-201	-0-	143 1	2073 3	Y	168	169 0	5
						2 4	185 9				
04	2430 N	2255	-0-	-175	-0-	145 1	1974 3	Y	122	123 0	4
						2 4	134 9				
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536			
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12 1	181 3	Y	7	6 0	1
						8 9					
01	T. A.	747	-0-	747	747	50 1	662 3	Y	31	31 0	1
						1 4	34 9				
02	T. A.	380	-0-	380	1127	24 1	333 3	Y	20	21 0	-0-
						1 4	22 9				
03	T. A.	1058	-0-	1058	2185	64 1	927 3	Y	59	59 0	-0-
						2 4	65 9				
*04	2585 X	400	-0-	-2185	-0-	25 1	343 3	Y	29	29 0	-0-
						32 9					
05	0 X	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 #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908			
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
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	210	1 1247	3 Y	148	149	0	5
						2	4 163	9				
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	207	1 1201	3 Y	142	142	0	5
						1	4 156	9				
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	162	1 955	3 Y	144	144	0	5
						4	4 158	9				
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	202	1 1153	3 Y	193	193	0	5
						2	4 212	9				
*04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	182	1 1122	3 Y	198	197	0	6
						218	9					
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580			
12	4402 X	4286	-0-	-116	-0-	579	1 3449	3 Y	226	226	0	6
						9	4 249	9				
01	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	562	1 3243	3 Y	213	213	0	6
						5	4 234	9				
02	2884 X	1857	-0-	-1027	-0-	204	1 1207	3 Y	401	398	0	9
						5	4 441	9				
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	452	1 2593	3 Y	140	145	0	4
						4	4 154	9				
*04	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	711	1 4367	3 Y	167	166	0	5
						4	4 184	9				
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816			
12	6510 X	5800	-0-	-710	-0-	325	1 5025	3 Y	398	398	0	2
						12	4 438	9				
01	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	243	1 3801	3 Y	299	300	0	1
						6	4 329	9				
02	3836 X	3220	-0-	-616	-0-	167	1 2783	3 Y	235	235	0	1
						11	4 259	9				
03	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	224	1 3771	3 Y	291	291	0	1
						6	4 320	9				
*04	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	336	1 5943	3 Y	407	405	0	3
						4	4 448	9				
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 19HD		RRCID -> 271567		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514			
12	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	158	1 2072	3 Y	172	172	0	6
						3	4 189	9				
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	174	1 2301	3 Y	171	171	0	6
						4	4 188	9				
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	121	1 1660	3 Y	117	118	0	5
						7	4 129	9				
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	113	1 1623	3 Y	118	119	0	4
						2	4 130	9				
04	1920 N	652	-0-	-1268	-0-	42	1 575	3 Y	32	32	0	4
						35	9					
05	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8880 - 13857	
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
12	7316 X	7028	-0-	-288	-0-	398 1 13 4	6174 3 443 9	Y	403	404 0	3
01	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	402 1 11 4	6305 3 484 9	Y	440	439 0	4
02	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	338 1 23 4	5601 3 348 9	Y	316	316 0	4
03	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	368 1 10 4	6216 3 341 9	Y	310	311 0	3
04	6600 X	5894	-0-	-706	-0-	297 1 4 4	5251 3 342 9	Y	311	310 0	4
05	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 9277 - 14981	
12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	156 1 3 4	2035 3 161 9	Y	146	147 0	5
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	153 1 2 4	1991 3 187 9	Y	170	169 0	6
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	730 3 74 9	Y	67	68 0	5
03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	151 1 2 4	2199 3 227 9	Y	206	204 0	7
*04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	142 1 1 4	1961 3 202 9	Y	184	185 0	6
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 8700 - 13938	
12	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	356 1 12 4	5510 3 396 9	Y	360	361 0	2
01	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	353 1 10 4	5552 3 398 9	Y	362	361 0	3
02	5404 X	5211	-0-	-193	-0-	277 1 19 4	4583 3 332 9	Y	302	302 0	3
03	5983 X	5750	-0-	-233	-0-	300 1 8 4	5073 3 369 9	Y	335	336 0	2
04	5790 X	5387	-0-	-403	-0-	272 1 4 4	4826 3 285 9	Y	259	260 0	1
05	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 8455 - 13831	
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	641 3 125 9	Y	114	115 0	12
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	658 3 125 9	Y	114	114 0	12
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	561 3 102 9	Y	93	93 0	12
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	595 3 128 9	Y	116	116 0	12
*04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	27 1 105 9	489 3	Y	95	94 0	13
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7812 X	7137	-0-	-675	-0-	406	1 13 4	6282	3 436 9	Y	396	397	0			4
01	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	389	1 11 4	6088	3 428 9	Y	389	389	0			4
02	6216 X	5776	-0-	-440	-0-	305	1 20 4	5057	3 394 9	Y	358	357	0			5
03	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	392	1 11 4	6595	3 514 9	Y	467	468	0			4
*04	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	343	1 4 4	6061	3 400 9	Y	364	364	0			4
05	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	75	1 1 4	1086	3 229 9	Y	208	208	0			3
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	71	1 1 4	1123	3 235 9	Y	214	214	0			3
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1 3 4	841	3 172 9	Y	156	157	0			2
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	63	1 2 4	1067	3 229 9	Y	208	207	0			3
*04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1 259 9	1021	3	Y	235	235	0			3
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

12	9114 X	8557	-0-	-557	-0-	491	1 15 4	7610	3 441 9	Y	401	401	0			2
01	9052 X	8435	-0-	-617	-0-	479	1 13 4	7508	3 435 9	Y	395	396	0			1
02	8176 X	7083	-0-	-1093	-0-	379	1 26 4	6305	3 373 9	Y	339	339	0			1
03	9052 X	8814	-0-	-238	-0-	466	1 13 4	7873	3 462 9	Y	420	420	0			1
04	8760 X	8126	-0-	-634	-0-	410	1 5 4	7252	3 459 9	Y	417	417	0			1
05	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	117	1 3 4	1821	3 171 9	Y	155	157	0			8
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	115	1 4 4	1810	3 171 9	Y	155	156	0			7
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	90	1 6 4	1519	3 141 9	Y	128	129	0			6
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	121	1 2 4	2032	3 184 9	Y	167	167	0			6
*04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	104	1 1 4	1842	3 143 9	Y	130	130	0			6
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925						
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
12	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	610	1	9463	3	Y	965	965	0		4
						19	4	1062	9						
01	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	634	1	9958	3	Y	1010	1011	0		3
						17	4	1111	9						
02	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	437	1	7249	3	Y	608	611	0		-0-
						29	4	669	9						
03	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	524	1	8836	3	Y	774	773	0		1
						14	4	851	9						
*04	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	465	1	8226	3	Y	749	749	0		1
						6	4	824	9						
05	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687						
12	10509 X	9407	-0-	-1102	-0-	538	1	8347	3	Y	460	461	0		-0-
						16	4	506	9						
01	9300 X	9208	-0-	-92	-0-	523	1	8188	3	Y	440	440	0		-0-
						13	4	484	9						
02	8400 X	7456	-0-	-944	-0-	401	1	6655	3	Y	340	339	0		1
						26	4	374	9						
03	9300 X	9147	-0-	-153	-0-	486	1	8206	3	Y	402	403	0		-0-
						13	4	442	9						
04	9000 X	8219	-0-	-781	-0-	419	1	7417	3	Y	344	344	0		-0-
						5	4	378	9						
05	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749						
12	4650 X	3893	-0-	-757	-0-	221	1	3433	3	Y	211	211	0		12
						7	4	232	9						
01	4061 X	4036	-0-	-25	-0-	225	1	3526	3	Y	254	253	0		13
						6	4	279	9						
02	3668 X	3228	-0-	-440	-0-	171	1	2827	3	Y	198	198	0		13
						12	4	218	9						
03	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	215	1	3621	3	Y	242	242	0		13
						6	4	266	9						
04	3930 X	3527	-0-	-403	-0-	176	1	3108	3	Y	219	218	0		14
						2	4	241	9						
05	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT				14
PILONCILLO		WELL #: D 20HB		RRCID -> 271842		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880						
12	7812 X	7191	-0-	-621	-0-	403	1	6270	3	Y	459	460	0		3
						13	4	505	9						
01	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	381	1	5975	3	Y	444	444	0		3
						11	4	488	9						
02	5936 X	5149	-0-	-787	-0-	270	1	4485	3	Y	342	342	0		3
						18	4	376	9						
03	6572 X	6209	-0-	-363	-0-	322	1	5418	3	Y	419	421	0		1
						8	4	461	9						
04	6360 X	5772	-0-	-588	-0-	281	1	4999	3	Y	444	443	0		2
						4	4	488	9						
05	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: D 20HC		RRCID -> 271843		COMPL. DATE 10/12/2013			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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 20HD		RRCID -> 271850		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035		
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
12		12121 X	11282	-0-	-839	-0-	641 1	9953 3	Y	607	608 0	5
							20 4	668 9				
01		10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	619 1	9712 3	Y	580	580 0	5
							17 4	638 9				
02		9744 X	9373	-0-	-371	-0-	500 1	8271 3	Y	518	519 0	4
							32 4	570 9				
03		10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	578 1	9742 3	Y	562	561 0	5
							16 4	618 9				
04		10440 X	10381	-0-	-59	-0-	521 1	9213 3	Y	582	582 0	5
							7 4	640 9				
05		10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-			Y	NO RPT		5

PILONCILLO			WELL #: D 20HE		RRCID -> 271851		COMPL. DATE 09/27/2014			TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709		
12		7316 X	6625	-0-	-691	-0-	374 1	5810 3	Y	390	390 0	3
							12 4	429 9				
01		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	375 1	5869 3	Y	399	399 0	3
							11 4	439 9				
02		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	302 1	5001 3	Y	353	353 0	3
							20 4	388 9				
03		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	349 1	5904 3	Y	391	393 0	1
							10 4	430 9				
04		6030 X	5664	-0-	-366	-0-	281 1	4996 3	Y	348	348 0	1
							4 4	383 9				
05		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO			WELL #: D 20HV		RRCID -> 271853		COMPL. DATE 08/31/2014			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921		
12		4960 X	4613	-0-	-347	-0-	265 1	4110 3	Y	207	207 0	6
							10 4	228 9				
01		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	259 1	4047 3	Y	237	236 0	7
							6 4	261 9				
02		4032 X	2571	-0-	-1461	-0-	137 1	2261 3	Y	149	150 0	6
							9 4	164 9				
03		4464 X	4420	-0-	-44	-0-	235 1	3972 3	Y	188	188 0	6
							6 4	207 9				
04		4320 X	4218	-0-	-102	-0-	215 1	3801 3	Y	180	180 0	6
							4 4	198 9				
05		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT		6

PILONCILLO			WELL #: D 20HW		RRCID -> 271855		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158		
12		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	455 1	7056 3	Y	396	398 0	-0-
							15 4	436 9				
01		7936 X	7626	-0-	-310	-0-	430 1	6736 3	Y	407	407 0	-0-
							12 4	448 9				
02		7168 X	6095	-0-	-1073	-0-	323 1	5365 3	Y	350	350 0	-0-
							22 4	385 9				
03		7936 X	7621	-0-	-315	-0-	399 1	6724 3	Y	443	441 0	2
							11 4	487 9				
04		7680 X	6459	-0-	-1221	-0-	325 1	5760 3	Y	336	336 0	2
							4 4	370 9				
05		7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 20HX		RRCID -> 271856	COMPL. DATE 09/03/2014	TOTAL DEPTH 8493	PERF. 8978	- 14024			
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	9052 X	8520	-0-	-532	-0-	485 1 15 4	7517 3 503 9	Y	457	457 0	2
01	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	478 1 13 4	7487 3 499 9	Y	454	453 0	3
02	7224 X	7001	-0-	-223	-0-	372 1 25 4	6173 3 431 9	Y	392	392 0	3
03	7998 X	7921	-0-	-77	-0-	416 1 11 4	7006 3 488 9	Y	444	446 0	1
*04	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	389 1 5 4	6882 3 523 9	Y	475	473 0	3
05	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: D 20HX		RRCID -> 271857	COMPL. DATE 09/04/2014	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 9177	- 14028			
12	6386 X	5982	-0-	-404	-0-	340 1 12 4	5265 3 365 9	Y	332	332 0	3
01	5952 X	5587	-0-	-365	-0-	315 1 8 4	4925 3 339 9	Y	308	309 0	2
02	5376 X	4930	-0-	-446	-0-	262 1 18 4	4331 3 319 9	Y	290	289 0	3
03	5952 X	5623	-0-	-329	-0-	291 1 7 4	4903 3 422 9	Y	384	386 0	1
04	5760 X	5479	-0-	-281	-0-	274 1 4 4	4859 3 342 9	Y	311	311 0	1
05	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 26HA		RRCID -> 271866	COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL DEPTH 8388	PERF. 8711	- 14213			
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	78 1 1 4	1212 3 75 9	Y	68	68 0	3
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	73 1 1 4	1147 3 70 9	Y	64	64 0	3
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	61 1 4 4	1019 3 61 9	Y	55	56 0	2
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	58 1 2 4	998 3 63 9	Y	57	58 0	1
04	1140 N	932	-0-	-208	-0-	48 1 51 9	833 3	Y	46	45 0	2
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867	COMPL. DATE 11/09/2014	TOTAL DEPTH 8379	PERF. 8627	- 14377			
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	548 3 52 9	Y	47	47 0	6
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	558 3 35 9	Y	32	32 0	6
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	423 3 26 9	Y	24	24 0	6
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	27 1 29 9	457 3	Y	26	26 0	6
04	600 N	494	-0-	-106	-0-	24 1 28 9	442 3	Y	25	26 0	5
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 9128	- 14729			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	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 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE		BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	Y	144	145	0		9
						158	9								
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	123	124	0		8
						135	9								
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	Y	85	87	0		6
						1	4	94	9						
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	Y	93	94	0		5
						102	9								
*04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	Y	83	82	0		6
						91	9								
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT				6

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

12	5735 X	5210	-0-	-525	-0-	302	1	4680	3	Y	197	197	0		10
						11	4	217	9						
01	5146 X	5114	-0-	-32	-0-	292	1	4588	3	Y	205	204	0		11
						8	4	226	9						
02	4648 X	2996	-0-	-1652	-0-	163	1	2704	3	Y	107	108	0		10
						11	4	118	9						
03	5146 X	5116	-0-	-30	-0-	274	1	4630	3	Y	186	185	0		11
						7	4	205	9						
04	4980 X	4764	-0-	-216	-0-	244	1	4331	3	Y	168	168	0		11
						4	4	185	9						
05	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT				11

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

12	7068 X	6542	-0-	-526	-0-	374	1	5812	3	Y	313	314	0		7
						12	4	344	9						
01	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	384	1	5998	3	Y	323	322	0		8
						11	4	355	9						
02	5684 X	5373	-0-	-311	-0-	289	1	4768	3	Y	270	270	0		8
						19	4	297	9						
03	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	343	1	5760	3	Y	314	314	0		8
						10	4	345	9						
04	6090 X	6048	-0-	-42	-0-	304	1	5381	3	Y	326	326	0		8
						4	4	359	9						
05	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967			
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	
12	9331 X	8764	-0-	-567	-0-	497 1	7725 3	Y	478	479 0	-0-
						16 4	526 9				
01	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	489 1	7664 3	Y	473	472 0	1
						13 4	520 9				
02	7560 X	6770	-0-	-790	-0-	361 1	5985 3	Y	363	363 0	1
						25 4	399 9				
03	8370 X	8068	-0-	-302	-0-	423 1	7146 3	Y	444	444 0	1
						11 4	488 9				
04	8100 X	7612	-0-	-488	-0-	385 1	6804 3	Y	380	380 0	1
						5 4	418 9				
05	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107			
12	8339 X	7567	-0-	-772	-0-	427 1	6631 3	Y	450	450 0	3
						14 4	495 9				
01	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	413 1	6443 3	Y	477	477 0	3
						12 4	525 9				
02	6468 X	6430	-0-	-38	-0-	339 1	5615 3	Y	412	412 0	3
						23 4	453 9				
03	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	388 1	6532 3	Y	462	464 0	1
						11 4	508 9				
*04	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	352 1	6240 3	Y	439	438 0	2
						5 4	483 9				
05	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507			
12	8587 X	8179	-0-	-408	-0-	461 1	7141 3	Y	511	511 0	1
						15 4	562 9				
01	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	454 1	7133 3	Y	577	576 0	2
						12 4	635 9				
02	7140 X	6098	-0-	-1042	-0-	318 1	5256 3	Y	457	458 0	1
						21 4	503 9				
03	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	424 1	7149 3	Y	613	613 0	1
						11 4	674 9				
04	7650 X	7392	-0-	-258	-0-	363 1	6445 3	Y	526	525 0	2
						5 4	579 9				
05	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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 17HW		RRCID -> 275110			COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		8866 X	8244	-0-	-622	-0-	472 1	7316 3	Y	401	402 0		2
							15 4	441 9					
01		8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	469 1	7356 3	Y	374	375 0		1
							13 4	411 9					
02		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	367 1	6081 3	Y	299	300 0		-0-
							25 4	329 9					
03		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	405 1	6818 3	Y	355	354 0		1
							11 4	391 9					
*04		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	371 1	6566 3	Y	341	341 0		1
							5 4	375 9					
05		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			Y	NO RPT			1

PILONCILLO			WELL #: D 17HF		RRCID -> 275111			COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529		

12		16895 X	15985	-0-	-910	-0-	912 1	14152 3	Y	811	812 0		3
							29 4	892 9					
01		15717 X	15312	-0-	-405	-0-	867 1	13567 3	Y	776	778 0		1
							24 4	854 9					
02		14196 X	7026	-0-	-7170	-0-	376 1	6236 3	Y	354	355 0		-0-
							25 4	389 9					
03		15717 X	15486	-0-	-231	-0-	819 1	13790 3	Y	776	772 0		4
							23 4	854 9					
04		15210 X	14843	-0-	-367	-0-	748 1	13232 3	Y	775	774 0		5
							10 4	853 9					
05		15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-			Y	NO RPT			5

PILONCILLO			WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112			COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780		

12		6882 X	5641	-0-	-1241	-0-	333 1	5154 3	Y	129	129 0		10
							12 4	142 9					
01		6293 X	5774	-0-	-519	-0-	337 1	5290 3	Y	126	126 0		10
							8 4	139 9					
02		5796 X	5376	-0-	-420	-0-	298 1	4926 3	Y	121	120 0		11
							19 4	133 9					
03		6417 X	6011	-0-	-406	-0-	327 1	5515 3	Y	146	146 0		11
							8 4	161 9					
04		6000 X	5620	-0-	-380	-0-	292 1	5185 3	Y	126	125 0		12
							4 4	139 9					
05		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT			12

PILONCILLO			WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113			COMPL. DATE 10/11/2015			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550		

12		9424 X	8117	-0-	-1307	-0-	466 1	7243 3	Y	357	358 0		2
							15 4	393 9					
01		8897 X	7715	-0-	-1182	-0-	441 1	6921 3	Y	310	310 0		2
							12 4	341 9					
02		8036 X	5890	-0-	-2146	-0-	319 1	5303 3	Y	224	224 0		2
							22 4	246 9					
03		8897 X	8692	-0-	-205	-0-	465 1	7835 3	Y	345	345 0		2
							12 4	380 9					
04		8280 X	7895	-0-	-385	-0-	402 1	7112 3	Y	342	342 0		2
							5 4	376 9					
05		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114	COMPL. DATE 08/20/2017	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 9212 - 15428				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	11408 X	10035	-0-	-1373	-0-	588 1 18 4	9130 3 299 9	Y	272	271 0	6
01	10013 X	10007	-0-	-6	-0-	580 1 14 4	9083 3 330 9	Y	300	299 0	7
02	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	511 1 34 4	8481 3 310 9	Y	282	282 0	7
03	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	683 1 18 4	11512 3 369 9	Y	335	334 0	8
*04	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	555 1 7 4	9841 3 308 9	Y	280	281 0	7
05	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-			Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 275115	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8919 - 14899				
12	19747 X	16645	-0-	-3102	-0-	962 1 31 4	14912 3 740 9	Y	673	675 0	4
01	16709 X	16087	-0-	-622	-0-	918 1 25 4	14400 3 744 9	Y	676	678 0	2
02	15092 X	12617	-0-	-2475	-0-	683 1 47 4	11307 3 580 9	Y	527	528 0	1
03	16709 X	14893	-0-	-1816	-0-	794 1 21 4	13376 3 702 9	Y	638	637 0	2
04	16170 X	13627	-0-	-2543	-0-	694 1 10 4	12273 3 650 9	Y	591	592 0	1
05	16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117	COMPL. DATE 08/20/2017	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 9216 - 15460				
12	12493 X	11690	-0-	-803	-0-	682 1 22 4	10560 3 426 9	Y	387	387 0	2
01	11315 X	11311	-0-	-4	-0-	654 1 18 4	10239 3 400 9	Y	364	364 0	2
02	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	581 1 39 4	9624 3 278 9	Y	253	254 0	1
03	11315 X	10385	-0-	-930	-0-	566 1 16 4	9533 3 270 9	Y	245	245 0	1
04	10950 X	8550	-0-	-2400	-0-	438 1 5 4	7746 3 361 9	Y	328	327 0	2
05	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 8923 - 15370				
12	12338 X	10514	-0-	-1824	-0-	609 1 18 4	9450 3 437 9	Y	397	399 0	2
01	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	593 1 16 4	9260 3 429 9	Y	390	389 0	3
02	9268 X	8226	-0-	-1042	-0-	450 1 29 4	7464 3 283 9	Y	257	259 0	1
03	10261 X	9116	-0-	-1145	-0-	492 1 13 4	8289 3 322 9	Y	293	293 0	1
04	9930 X	8203	-0-	-1727	-0-	420 1 5 4	7442 3 336 9	Y	305	305 0	1
05	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	13237 X	12372	-0-	-865	-0-	720	1 11153	3 477	3 9	Y	434	435	0			1
01	12245 X	12078	-0-	-167	-0-	697	1 10910	3 453	3 9	Y	412	412	0			1
02	11060 X	10328	-0-	-732	-0-	563	1 9307	3 419	3 9	Y	381	380	0			2
03	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	720	1 12141	3 479	3 9	Y	435	436	0			1
*04	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	644	1 11388	3 475	3 9	Y	432	432	0			1
05	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-	10	4			Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

12	7192 X	7055	-0-	-137	-0-	402	1 6236	3 404	3 9	Y	367	367	0			2
01	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	398	1 6216	3 392	3 9	Y	356	356	0			2
02	6188 X	5757	-0-	-431	-0-	308	1 5098	3 330	3 9	Y	300	300	0			2
03	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	397	1 6702	3 425	3 9	Y	386	387	0			1
*04	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	347	1 6159	3 417	3 9	Y	379	379	0			1
05	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	5	4			Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

12	5921 X	5239	-0-	-682	-0-	300	1 4665	3 263	3 9	Y	239	239	0			5
01	5208 X	4898	-0-	-310	-0-	281	1 4378	3 231	3 9	Y	210	211	0			4
02	4704 X	4557	-0-	-147	-0-	245	1 4068	3 228	3 9	Y	207	206	0			5
03	5208 X	5034	-0-	-174	-0-	268	1 4513	3 246	3 9	Y	224	224	0			5
04	5040 X	4791	-0-	-249	-0-	242	1 4288	3 257	3 9	Y	234	233	0			6
05	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	4	4			Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

12	5115 X	4354	-0-	-761	-0-	244	1 3788	3 315	3 9	Y	286	285	0			2
01	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	246	1 3858	3 306	3 9	Y	278	279	0			1
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	212	1 3502	3 292	3 9	Y	265	265	0			1
03	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	235	1 3952	3 308	3 9	Y	280	279	0			2
*04	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	213	1 3761	3 298	3 9	Y	271	272	0			1
05	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	4	4			Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224		COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		10091 X	10091	-0-	-0-	568 1	8793 3	Y	648	649	0		-0-
						17 4	713 9						
01		10151 X	10151	-0-	-0-	564 1	8832 3	Y	674	674	0		-0-
						14 4	741 9						
02		8708 X	7091	-0-	-1617	371 1	6169 3	Y	478	478	0		-0-
						25 4	526 9						
03		11191 X	11191	-0-	-0-	579 1	9753 3	Y	766	764	0		2
						16 4	843 9						
*04		10185 X	10185	-0-	-0-	507 1	8975 3	Y	633	633	0		2
						7 4	696 9						
05		9641 X	NO RPT	-0-	-9641			Y	NO RPT				2

PILONCILLO			WELL #: D 22HY		RRCID -> 275225		COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375			
12		8773 X	7907	-0-	-866	465 1	7203 3	Y	204	204	0		10
						15 4	224 9						
01		7781 X	7588	-0-	-193	439 1	6898 3	Y	217	217	0		10
						12 4	239 9						
02		7028 X	6088	-0-	-940	334 1	5516 3	Y	195	195	0		10
						23 4	215 9						
03		7781 X	5758	-0-	-2023	310 1	5240 3	Y	182	182	0		10
						8 4	200 9						
04		7530 X	6242	-0-	-1288	323 1	5729 3	Y	169	168	0		11
						4 4	186 9						
05		7781 X	NO RPT	-0-	-7781			Y	NO RPT				11

PILONCILLO			WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229		COMPL. DATE 08/30/2015			TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742			
12		7471 X	7094	-0-	-377	392 1	6072 3	Y	561	562	0		2
						13 4	617 9						
01		7080 X	7080	-0-	-0-	387 1	6062 3	Y	564	565	0		1
						11 4	620 9						
02		6104 X	5213	-0-	-891	268 1	4440 3	Y	443	444	0		-0-
						18 4	487 9						
03		6758 X	6709	-0-	-49	342 1	5747 3	Y	555	553	0		2
						9 4	611 9						
04		6540 X	6042	-0-	-498	295 1	5206 3	Y	488	487	0		3
						4 4	537 9						
05		6758 X	NO RPT	-0-	-6758			Y	NO RPT				3

PILONCILLO			WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080			
12		6069 X	6069	-0-	-0-	347 1	5365 3	Y	314	314	0		-0-
						12 4	345 9						
01		6011 X	6011	-0-	-0-	340 1	5322 3	Y	310	310	0		-0-
						8 4	341 9						
02		5292 X	4969	-0-	-323	264 1	4406 3	Y	255	255	0		-0-
						18 4	281 9						
03		7030 X	7030	-0-	-0-	372 1	6259 3	Y	354	353	0		1
						10 4	389 9						
*04		6462 X	6462	-0-	-0-	328 1	5788 3	Y	311	312	0		-0-
						4 4	342 9						
05		5859 X	NO RPT	-0-	-5859			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2473 N	2473	-0-	-0-	144 1	2225 3	2225 3	Y	92	92 0		2
						3 4	101 9						
01		2449 N	2447	-0-	-2	139 1	2198 3	2198 3	Y	96	96 0		2
						4 4	106 9						
02		2409 N	2409	-0-	-0-	131 1	2169 3	2169 3	Y	92	92 0		2
						8 4	101 9						
03		2751 N	2751	-0-	-0-	147 1	2479 3	2479 3	Y	110	109 0		3
						4 4	121 9						
*04		2607 N	2607	-0-	-0-	134 1	2371 3	2371 3	Y	92	91 0		4
						1 4	101 9						
05		2449 N	NO RPT	-0-	-2449				Y	NO RPT			4

PILONCILLO			WELL #: D 22HA		RRCID -> 275236		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932			
12		7936 X	7918	-0-	-18	446 1	6927 3	6927 3	Y	482	483 0		4
						15 4	530 9						
01		7595 X	7263	-0-	-332	405 1	6366 3	6366 3	Y	436	437 0		3
						12 4	480 9						
02		6860 X	3857	-0-	-3003	204 1	3386 3	3386 3	Y	230	231 0		2
						14 4	253 9						
03		7595 X	5796	-0-	-1799	303 1	5092 3	5092 3	Y	357	356 0		3
						8 4	393 9						
04		7350 X	5462	-0-	-1888	271 1	4770 3	4770 3	Y	379	379 0		3
						4 4	417 9						
05		7595 X	NO RPT	-0-	-7595				Y	NO RPT			3

PILONCILLO			WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249		COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871			
12		7130 X	6637	-0-	-493	386 1	5986 3	5986 3	Y	229	229 0		9
						13 4	252 9						
01		6510 X	6323	-0-	-187	363 1	5689 3	5689 3	Y	237	236 0		10
						10 4	261 9						
02		5880 X	5075	-0-	-805	276 1	4573 3	4573 3	Y	188	189 0		9
						19 4	207 9						
03		6823 X	6823	-0-	-0-	366 1	6158 3	6158 3	Y	263	264 0		8
						10 4	289 9						
04		6300 X	6260	-0-	-40	324 1	5734 3	5734 3	Y	180	182 0		6
						4 4	198 9						
05		6510 X	NO RPT	-0-	-6510				Y	NO RPT			6

PILONCILLO			WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348		COMPL. DATE 11/02/2014			TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781			
12		9610 X	8669	-0-	-941	493 1	7648 3	7648 3	Y	465	465 0		4
						16 4	512 9						
01		8636 X	8636	-0-	-0-	488 1	7636 3	7636 3	Y	454	454 0		4
						13 4	499 9						
02		7504 X	6598	-0-	-906	351 1	5829 3	5829 3	Y	359	358 0		5
						23 4	395 9						
03		8552 X	8552	-0-	-0-	450 1	7591 3	7591 3	Y	454	454 0		5
						12 4	499 9						
04		8040 X	7972	-0-	-68	401 1	7098 3	7098 3	Y	425	425 0		5
						5 4	468 9						
05		8308 X	NO RPT	-0-	-8308				Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9517 X	8995	-0-	-522	-0-	513	1	7960	3	Y	460	459	0		3
						16	4	506	9						
01	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	499	1	7827	3	Y	437	437	0		3
						13	4	481	9						
02	7644 X	7046	-0-	-598	-0-	376	1	6252	3	Y	357	357	0		3
						25	4	393	9						
03	8463 X	8259	-0-	-204	-0-	436	1	7334	3	Y	434	435	0		2
						12	4	477	9						
04	8190 X	7807	-0-	-383	-0-	393	1	6951	3	Y	416	415	0		3
						5	4	458	9						
05	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370		COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697						
12	15190 X	14033	-0-	-1157	-0-	799	1	12369	3	Y	764	764	0		5
						25	4	840	9						
01	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	783	1	12257	3	Y	749	751	0		3
						20	4	824	9						
02	12096 X	10976	-0-	-1120	-0-	583	1	9668	3	Y	624	624	0		3
						39	4	686	9						
03	13392 X	12985	-0-	-407	-0-	681	1	11466	3	Y	745	745	0		3
						18	4	820	9						
04	12960 X	12835	-0-	-125	-0-	646	1	11432	3	Y	679	679	0		3
						10	4	747	9						
05	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552						
12	7409 X	6586	-0-	-823	-0-	378	1	5857	3	Y	307	307	0		7
						13	4	338	9						
01	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	368	1	5763	3	Y	303	304	0		6
						11	4	333	9						
02	5740 X	5101	-0-	-639	-0-	273	1	4542	3	Y	243	244	0		5
						19	4	267	9						
03	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	339	1	5741	3	Y	296	295	0		6
						9	4	326	9						
04	6150 X	5993	-0-	-157	-0-	306	1	5416	3	Y	243	245	0		4
						4	4	267	9						
05	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824		COMPL. DATE 12/18/2014			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698						
12	13454 X	13399	-0-	-55	-0-	769	1	11944	3	Y	602	603	0		2
						24	4	662	9						
01	13274 X	13274	-0-	-0-	-0-	756	1	11840	3	Y	599	599	0		2
						19	4	659	9						
02	11536 X	10524	-0-	-1012	-0-	566	1	9400	3	Y	472	473	0		1
						39	4	519	9						
03	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	697	1	11740	3	Y	608	606	0		3
						18	4	669	9						
*04	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	636	1	11249	3	Y	567	567	0		3
						10	4	624	9						
05	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			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	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	283 1	4377 3	Y	266	266 0	10
							11 4	293 9				
01		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	303 1	4741 3	Y	288	287 0	11
							8 4	317 9				
02		4732 X	4014	-0-	-718	-0-	213 1	3546 3	Y	219	220 0	10
							14 4	241 9				
03		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	309 1	5207 3	Y	320	320 0	10
							8 4	352 9				
04		5070 X	4195	-0-	-875	-0-	213 1	3759 3	Y	199	199 0	10
							4 4	219 9				
05		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT		10

PILONCILLO			WELL #: C 4HY		RRCID -> 277988		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9463		PERF. 9354 - 17718	
12		5766 X	5673	-0-	-93	-0-	333 1	5159 3	Y	154	155 0	2
							12 4	169 9				
01		6076 X	5488	-0-	-588	-0-	319 1	4997 3	Y	149	148 0	3
							8 4	164 9				
02		5488 X	4460	-0-	-1028	-0-	245 1	4069 3	Y	118	118 0	3
							16 4	130 9				
03		6076 X	5341	-0-	-735	-0-	290 1	4882 3	Y	147	146 0	4
							7 4	162 9				
04		5520 X	5326	-0-	-194	-0-	274 1	4854 3	Y	176	176 0	4
							4 4	194 9				
05		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO			WELL #: C 4HZ		RRCID -> 277995		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 9544 - 17015	
12		6634 X	6117	-0-	-517	-0-	357 1	5532 3	Y	196	197 0	10
							12 4	216 9				
01		5921 X	5818	-0-	-103	-0-	336 1	5268 3	Y	187	187 0	10
							8 4	206 9				
02		5348 X	4652	-0-	-696	-0-	254 1	4221 3	Y	145	147 0	8
							17 4	160 9				
03		5921 X	5783	-0-	-138	-0-	312 1	5256 3	Y	188	188 0	8
							8 4	207 9				
04		5730 X	5295	-0-	-435	-0-	274 1	4856 3	Y	146	145 0	9
							4 4	161 9				
05		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT		9

PILONCILLO			WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 9498 - 15831	
12		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	378 1	5846 3	Y	365	365 0	1
							12 4	402 9				
01		6665 X	6482	-0-	-183	-0-	365 1	5725 3	Y	347	347 0	1
							10 4	382 9				
02		6020 X	4497	-0-	-1523	-0-	239 1	3977 3	Y	241	241 0	1
							16 4	265 9				
03		6665 X	6458	-0-	-207	-0-	339 1	5724 3	Y	350	350 0	1
							10 4	385 9				
04		6420 X	6201	-0-	-219	-0-	314 1	5552 3	Y	301	301 0	1
							4 4	331 9				
05		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: C 5HE		RRCID -> 278008		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 9424 - 15657	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	439 1 15 4	6804 3 487 9	Y	443	444 0	1
01	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	430 1 12 4	6731 3 440 9	Y	400	401 0	-0-
02	6552 X	5737	-0-	-815	-0-	303 1 20 4	5029 3 385 9	Y	350	350 0	-0-
03	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	401 1 11 4	6771 3 563 9	Y	512	510 0	2
*04	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	353 1 5 4	6261 3 476 9	Y	433	434 0	1
05	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 18HG		RRCID -> 278162		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8769 - 14845	
12	17143 X	9369	-0-	-7774	-0-	546 1 16 4	8488 3 319 9	Y	290	290 0	-0-
01	17143 X	15048	-0-	-2095	-0-	867 1 24 4	13576 3 581 9	Y	528	526 0	2
02	15484 X	12734	-0-	-2750	-0-	694 1 49 4	11498 3 493 9	Y	448	448 0	2
03	17143 X	15366	-0-	-1777	-0-	824 1 23 4	13905 3 614 9	Y	558	559 0	1
*04	18931 X	18931	-0-	-0-	-0-	975 1 13 4	17257 3 686 9	Y	624	623 0	2
05	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: D 18HH		RRCID -> 278163		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8630 - 15974	
12	13283 X	13283	-0-	-0-	-0-	778 1 24 4	12081 3 400 9	Y	364	363 0	2
01	11594 X	11208	-0-	-386	-0-	649 1 17 4	10172 3 370 9	Y	336	337 0	1
02	10472 X	9501	-0-	-971	-0-	522 1 35 4	8638 3 306 9	Y	278	278 0	1
03	11594 X	11185	-0-	-409	-0-	603 1 16 4	10180 3 386 9	Y	351	351 0	1
04	11220 X	11057	-0-	-163	-0-	571 1 8 4	10101 3 377 9	Y	343	343 0	1
05	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8733 - 16510	
12	10478 X	9434	-0-	-1044	-0-	548 1 16 4	8511 3 359 9	Y	326	326 0	8
01	9269 X	9182	-0-	-87	-0-	526 1 13 4	8248 3 395 9	Y	359	358 0	9
02	8372 X	7705	-0-	-667	-0-	420 1 28 4	6960 3 297 9	Y	270	270 0	9
03	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	508 1 14 4	8552 3 382 9	Y	347	348 0	8
04	8970 X	8688	-0-	-282	-0-	447 1 5 4	7928 3 308 9	Y	280	281 0	7
05	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 18HK		RRCID -> 278182			COMPL. DATE 03/18/2015			TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		18135 X	16631	-0-	-1504	-0-	958 1	14879 3	Y		694	695 0					7
							31 4	763 9									
01		16802 X	16118	-0-	-684	-0-	921 1	14427 3	Y		677	678 0					6
							25 4	745 9									
02		15176 X	13886	-0-	-1290	-0-	754 1	12484 3	Y		542	544 0					4
							52 4	596 9									
03		16802 X	16798	-0-	-4	-0-	897 1	15123 3	Y		684	683 0					5
							26 4	752 9									
04		16260 X	15124	-0-	-1136	-0-	771 1	13651 3	Y		628	628 0					5
							11 4	691 9									
05		16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-				Y	NO RPT						5

PILONCILLO			WELL #: D 18HJ		RRCID -> 278287			COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563						
12		14818 X	13417	-0-	-1401	-0-	781 1	12092 3	Y		473	473 0					3
							24 4	520 9									
01		13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	780 1	12226 3	Y		504	505 0					2
							20 4	554 9									
02		11676 X	11107	-0-	-569	-0-	604 1	10015 3	Y		405	404 0					3
							42 4	446 9									
03		13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	734 1	12372 3	Y		488	489 0					2
							21 4	537 9									
*04		12876 X	12876	-0-	-0-	-0-	666 1	11762 3	Y		398	400 0					-0-
							10 4	438 9									
05		12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-				Y	NO RPT						-0-

PILONCILLO			WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290			COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736						
12		12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	756 1	11711 3	Y		370	367 0					4
							25 4	407 9									
01		12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	742 1	11621 3	Y		332	333 0					3
							19 4	365 9									
02		12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	678 1	11238 3	Y		340	339 0					4
							46 4	374 9									
03		13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	719 1	12116 3	Y		343	345 0					2
							20 4	377 9									
*04		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	653 1	11579 3	Y		288	289 0					1
							10 4	317 9									
05		11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-				Y	NO RPT						1

PILONCILLO			WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293			COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735						
12		4495 X	3720	-0-	-775	-0-	212 1	3296 3	Y		186	186 0					9
							7 4	205 9									
01		3999 X	3717	-0-	-282	-0-	211 1	3297 3	Y		185	185 0					9
							5 4	204 9									
02		3612 X	3411	-0-	-201	-0-	183 1	3027 3	Y		172	173 0					8
							12 4	189 9									
03		3999 X	3963	-0-	-36	-0-	209 1	3529 3	Y		200	201 0					7
							5 4	220 9									
04		3840 X	3768	-0-	-72	-0-	190 1	3345 3	Y		209	209 0					7
							3 4	230 9									
05		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				Y	NO RPT						7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420			COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		19964 X	19109	-0-	-855	-0-	1114 1	17279 3	Y	620	622 0		1
							34 4	682 9					
01		18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	1066 1	16719 3	Y	612	613 0		-0-
							30 4	673 9					
02		16548 X	15220	-0-	-1328	-0-	833 1	13798 3	Y	484	484 0		-0-
							57 4	532 9					
03		18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	1001 1	16891 3	Y	629	629 0		-0-
							28 4	692 9					
04		17730 X	17701	-0-	-29	-0-	912 1	16141 3	Y	579	578 0		1
							11 4	637 9					
05		18321 X	NO RPT	-0-	-18321	-0-			Y	NO RPT			1

PILONCILLO			WELL #: A 7HG		RRCID -> 278424			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707		

12		7936 X	6815	-0-	-1121	-0-	394 1	6112 3	Y	269	269 0		2
							13 4	296 9					
01		6820 X	6732	-0-	-88	-0-	387 1	6061 3	Y	248	248 0		2
							11 4	273 9					
02		6160 X	5645	-0-	-515	-0-	307 1	5076 3	Y	219	219 0		2
							21 4	241 9					
03		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	418 1	7066 3	Y	314	313 0		3
							11 4	345 9					
*04		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	359 1	6357 3	Y	270	270 0		3
							5 4	297 9					
05		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			Y	NO RPT			3

PILONCILLO			WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751		

12		8742 X	7779	-0-	-963	-0-	450 1	6986 3	Y	298	298 0		3
							15 4	328 9					
01		7533 X	7495	-0-	-38	-0-	428 1	6697 3	Y	325	324 0		4
							12 4	358 9					
02		6804 X	6202	-0-	-602	-0-	335 1	5548 3	Y	269	269 0		4
							23 4	296 9					
03		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	407 1	6845 3	Y	331	331 0		4
							11 4	364 9					
*04		7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	372 1	6609 3	Y	294	295 0		3
							5 4	323 9					
05		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			Y	NO RPT			3

PILONCILLO			WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433			COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634		

12		6386 X	5537	-0-	-849	-0-	318 1	4946 3	Y	238	238 0		7
							11 4	262 9					
01		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	311 1	4877 3	Y	250	250 0		7
							8 4	275 9					
02		4844 X	4634	-0-	-210	-0-	249 1	4146 3	Y	202	203 0		6
							17 4	222 9					
03		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	328 1	5526 3	Y	260	261 0		5
							8 4	286 9					
*04		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	287 1	5076 3	Y	212	213 0		4
							4 4	233 9					
05		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450		COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640		
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
12	9517 X	8448	-0-	-1069	-0-	485 1 15 4	7510 3 438 9	Y	398	398 0	7
01	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	468 1 13 4	7318 3 494 9	Y	449	448 0	8
02	7476 X	6757	-0-	-719	-0-	360 1 25 4	5978 3 394 9	Y	358	359 0	7
03	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	447 1 12 4	7555 3 585 9	Y	532	532 0	7
*04	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	403 1 5 4	7164 3 483 9	Y	439	440 0	6
05	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492		COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241		
12	7688 X	7403	-0-	-285	-0-	417 1 13 4	6486 3 487 9	Y	443	444 0	2
01	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	438 1 12 4	6851 3 509 9	Y	463	463 0	2
02	6440 X	6296	-0-	-144	-0-	335 1 23 4	5543 3 395 9	Y	359	359 0	2
03	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	398 1 11 4	6720 3 484 9	Y	440	440 0	2
*04	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	376 1 5 4	6644 3 441 9	Y	401	402 0	1
05	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877		COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909		
12	5983 X	5249	-0-	-734	-0-	292 1 11 4	4535 3 411 9	Y	374	376 0	1
01	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	289 1 8 4	4532 3 393 9	Y	357	357 0	1
02	4620 X	3779	-0-	-841	-0-	196 1 13 4	3232 3 338 9	Y	307	307 0	1
03	5115 X	4620	-0-	-495	-0-	230 1 6 4	3883 3 501 9	Y	455	454 0	2
04	4950 X	4415	-0-	-535	-0-	214 1 4 4	3789 3 408 9	Y	371	372 0	1
05	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896		COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601		
12	5766 X	5732	-0-	-34	-0-	304 1 11 4	4713 3 704 9	Y	640	642 0	9
01	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	290 1 8 4	4533 3 701 9	Y	637	638 0	8
02	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	245 1 16 4	4062 3 564 9	Y	513	514 0	7
03	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	281 1 7 4	4746 3 716 9	Y	651	650 0	8
*04	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	251 1 4 4	4451 3 647 9	Y	588	588 0	8
05	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT		8

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 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		
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	124 1 3 4	1917 3 133 9	Y	121	121 0	4		
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	119 1 4 4	1863 3 136 9	Y	124	125 0	3		
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	93 1 6 4	1534 3 94 9	Y	85	86 0	2		
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	115 1 2 4	1953 3 125 9	Y	114	114 0	2		
*04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	103 1 1 4	1822 3 117 9	Y	106	107 0	1		
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		1		
PILONCILLO		WELL #: D 9HG		RRCID -> 278939		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 9060 - 16139			
12	13485 X	12508	-0-	-977	-0-	731 1 23 4	11354 3 400 9	Y	364	366 0	3		
01	12276 X	10814	-0-	-1462	-0-	627 1 17 4	9803 3 367 9	Y	334	334 0	3		
02	11088 X	10754	-0-	-334	-0-	589 1 40 4	9765 3 360 9	Y	327	327 0	3		
03	12276 X	11387	-0-	-889	-0-	616 1 16 4	10356 3 399 9	Y	363	362 0	4		
04	11880 X	10668	-0-	-1212	-0-	552 1 7 4	9749 3 360 9	Y	327	327 0	4		
05	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-			Y	NO RPT		4		
PILONCILLO		WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7907		PERF. 8126 - 14720			
12	3534 X	3428	-0-	-106	-0-	185 1 4 4	2876 3 363 9	Y	330	331 0	12		
01	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	188 1 5 4	2942 3 387 9	Y	352	352 0	12		
02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	152 1 10 4	2514 3 359 9	Y	326	326 0	12		
03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	192 1 5 4	3225 3 488 9	Y	444	445 0	11		
*04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	173 1 2 4	3058 3 399 9	Y	363	364 0	10		
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT		10		
PILONCILLO		WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 9165 - 13906			
12	11098 X	10179	-0-	-919	-0-	594 1 18 4	9225 3 342 9	Y	311	311 0	8		
01	10416 X	10178	-0-	-238	-0-	589 1 15 4	9225 3 349 9	Y	317	316 0	9		
02	9408 X	9211	-0-	-197	-0-	506 1 33 4	8380 3 292 9	Y	265	265 0	9		
03	10416 X	10293	-0-	-123	-0-	559 1 15 4	9410 3 309 9	Y	281	282 0	8		
04	10080 X	9630	-0-	-450	-0-	498 1 6 4	8825 3 301 9	Y	274	274 0	8		
05	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-			Y	NO RPT		8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 8960 - 13613		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		10571 X	9815	-0-	-756	-0-	666 1	8754 3	Y	344	345 0		5
							17 4	378 9					
01		9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	650 1	8547 3	Y	346	346 0		5
							14 4	381 9					
02		8652 X	7915	-0-	-737	-0-	515 1	7055 3	Y	287	287 0		5
							29 4	316 9					
03		9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	604 1	8746 3	Y	378	379 0		4
							17 4	416 9					
*04		9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	602 1	8257 3	Y	377	376 0		5
							6 4	415 9					
05		9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			Y	NO RPT			5

PILONCILLO			WELL #: D 19HI		RRCID -> 279172		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8473		PERF. 9175 - 14684		
12		9765 X	8499	-0-	-1266	-0-	575 1	7553 3	N	323	323 0		3
							16 4	355 9					
01		9610 X	8864	-0-	-746	-0-	597 1	7848 3	N	369	369 0		3
							13 4	406 9					
02		8316 X	7817	-0-	-499	-0-	507 1	6928 3	N	322	322 0		3
							28 4	354 9					
03		9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	569 1	8214 3	N	380	380 0		3
							14 4	418 9					
04		8580 X	7877	-0-	-703	-0-	512 1	7033 3	N	297	298 0		2
							5 4	327 9					
05		8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			N	NO RPT			2

PILONCILLO			WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8491		PERF. 8937 - 14236		
12		9145 X	8185	-0-	-960	-0-	555 1	7303 3	Y	284	284 0		6
							15 4	312 9					
01		8215 X	7995	-0-	-220	-0-	541 1	7083 3	Y	326	325 0		7
							12 4	359 9					
02		7420 X	6612	-0-	-808	-0-	429 1	5893 3	Y	241	243 0		5
							25 4	265 9					
03		8215 X	7603	-0-	-612	-0-	470 1	6811 3	Y	284	283 0		6
							10 4	312 9					
04		7950 X	7401	-0-	-549	-0-	485 1	6656 3	Y	232	234 0		4
							5 4	255 9					
05		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-			Y	NO RPT			4

PILONCILLO			WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 8922 - 14518		
12		10447 X	9155	-0-	-1292	-0-	618 1	8108 3	Y	375	375 0		2
							16 4	413 9					
01		9145 X	8959	-0-	-186	-0-	603 1	7917 3	Y	385	384 0		3
							15 4	424 9					
02		8260 X	7777	-0-	-483	-0-	503 1	6885 3	Y	328	327 0		4
							28 4	361 9					
03		9145 X	8919	-0-	-226	-0-	550 1	7952 3	Y	367	370 0		1
							13 4	404 9					
*04		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	573 1	7860 3	Y	395	396 0		-0-
							6 4	435 9					
05		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015			TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248		
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
12	7905 X	7263	-0-	-642	-0-	424 1 14 4	6552 3 273 9	Y	248	248 0	4
01	7130 X	6982	-0-	-148	-0-	402 1 11 4	6307 3 262 9	Y	238	239 0	3
02	6440 X	6029	-0-	-411	-0-	329 1 23 4	5457 3 220 9	Y	200	200 0	3
03	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	398 1 11 4	6718 3 290 9	Y	264	264 0	3
04	6900 X	6546	-0-	-354	-0-	335 1 4 4	5928 3 279 9	Y	254	255 0	2
05	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222		COMPL. DATE 05/13/2015			TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059		
12	7595 X	6635	-0-	-960	-0-	382 1 13 4	5912 3 328 9	Y	298	298 0	9
01	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	370 1 11 4	5792 3 321 9	Y	292	291 0	10
02	5768 X	2951	-0-	-2817	-0-	158 1 11 4	2637 3 145 9	Y	132	134 0	8
03	6386 X	5491	-0-	-895	-0-	293 1 7 4	4920 3 271 9	Y	246	245 0	9
*04	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	343 1 4 4	6054 3 333 9	Y	303	302 0	10
05	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT		10
PILONCILLO		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015			TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067		
12	6603 X	5782	-0-	-821	-0-	472 1 9 4	4888 3 413 9	Y	375	376 0	3
01	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	490 1 7 4	4844 3 435 9	Y	395	394 0	4
02	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	475 1 19 4	4391 3 404 9	Y	367	368 0	3
03	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	600 1 12 4	5836 3 559 9	Y	508	508 0	3
*04	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	609 1 6 4	5859 3 559 9	Y	508	508 0	3
05	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015			TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580		
12	7254 X	6651	-0-	-603	-0-	543 1 12 4	5608 3 488 9	Y	444	444 0	4
01	6572 X	6345	-0-	-227	-0-	544 1 11 4	5341 3 449 9	Y	408	409 0	3
02	5936 X	3557	-0-	-2379	-0-	324 1 12 4	2970 3 251 9	Y	228	230 0	1
03	6572 X	2099	-0-	-4473	-0-	182 1 2 4	1755 3 160 9	Y	145	145 0	1
04	6360 X	59	-0-	-6301	-0-	5 1 4 9	50 3	Y	4	5 0	-0-
05	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH 8039	PERF. 8257	- 14826					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	199 1	3097 3	Y	319	319	0		11
						5 4	351 9						
01	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	198 1	3106 3	Y	313	312	0		12
						5 4	344 9						
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	155 1	2554 3	Y	256	257	0		11
						10 4	282 9						
03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	163 1	2767 3	Y	395	395	0		11
						5 4	435 9						
04	3180 X	3170	-0-	-10	-0-	152 1	2672 3	Y	314	316	0		9
						1 4	345 9						
05	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT				9
PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838	COMPL. DATE 06/21/2018	TOTAL DEPTH 11425	PERF.10085	- 10560					
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 16HZ		RRCID -> 280123	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 7898	PERF. 7987	- 15025					
12	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	212 1	3281 3	Y	556	557	0		3
						5 4	612 9						
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	221 1	3447 3	Y	576	576	0		3
						6 4	634 9						
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	159 1	2654 3	Y	430	431	0		2
						11 4	473 9						
03	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	171 1	2869 3	Y	679	678	0		3
						4 4	747 9						
*04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	152 1	2684 3	Y	676	674	0		5
						2 4	744 9						
05	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT				5
PILONCILLO		WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9903	- 16253					
12	7192 X	2679	-0-	-4513	-0-	160 1	2478 3	Y	34	35	0		1
						4 4	37 9						
01	4743 X	2557	-0-	-2186	-0-	149 1	2346 3	Y	53	53	0		1
						4 4	58 9						
02	4284 X	1885	-0-	-2399	-0-	105 1	1725 3	Y	44	44	0		1
						7 4	48 9						
03	4743 X	2434	-0-	-2309	-0-	131 1	2203 3	Y	88	87	0		2
						3 4	97 9						
*04	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	148 1	2617 3	Y	148	146	0		4
						1 4	163 9						
05	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159		COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152			
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
12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	237 7 4	3684 3 154 9	Y	140	139 0		4
01	3813 X	3773	-0-	-40	-0-	218 6 4	3399 3 150 9	Y	136	136 0		4
02	3444 X	3045	-0-	-399	-0-	166 11 4	2747 3 121 9	Y	110	111 0		3
03	3813 X	3765	-0-	-48	-0-	202 5 4	3407 3 151 9	Y	137	138 0		2
04	3690 X	3497	-0-	-193	-0-	180 2 4	3190 3 125 9	Y	114	114 0		2
05	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: A 23HX		RRCID -> 280161		COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627			
12	6541 X	5247	-0-	-1294	-0-	299 9 4	4288 3 651 9	Y	592	594 0		3
01	5332 X	4478	-0-	-854	-0-	235 6 4	3670 3 567 9	Y	515	516 0		2
02	4816 X	4033	-0-	-783	-0-	200 13 4	3306 3 514 9	Y	467	467 0		2
03	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	274 7 4	4631 3 762 9	Y	693	693 0		2
*04	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	237 4 4	4181 3 774 9	Y	704	702 0		4
05	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: A 23HA		RRCID -> 280195		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529			
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	181 4 4	2608 3 319 9	Y	290	289 0		12
01	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	158 5 4	2483 3 312 9	Y	284	284 0		12
02	2492 X	1295	-0-	-1197	-0-	65 4 4	1080 3 146 9	Y	133	135 0		10
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	101 2 4	1711 3 235 9	Y	214	213 0		11
*04	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	135 1 4	2379 3 310 9	Y	282	281 0		12
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			12
PILONCILLO		WELL #: A 8HF		RRCID -> 280238		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470			
12	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	288 11 4	4464 3 393 9	Y	357	359 0		2
01	5177 X	4599	-0-	-578	-0-	253 7 4	3963 3 376 9	Y	342	342 0		2
02	4676 X	4649	-0-	-27	-0-	239 16 4	3969 3 425 9	Y	386	383 0		5
03	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	425 13 4	7164 3 578 9	Y	525	525 0		5
*04	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	343 5 4	6084 3 536 9	Y	487	486 0		6
05	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 1HZ		RRCID -> 280256		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 8558		PERF. 8726 - 14510			
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	
12	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	400 1	6203 3	Y	752	754 0		4	
						13 4	827 9						
01	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	384 1	6002 3	Y	998	996 0		6	
						11 4	1098 9						
02	6300 X	5493	-0-	-807	-0-	278 1	4593 3	Y	548	553 0		1	
						19 4	603 9						
03	6975 X	6915	-0-	-60	-0-	343 1	5781 3	Y	710	709 0		2	
						10 4	781 9						
04	6750 X	6503	-0-	-247	-0-	302 1	5340 3	Y	779	778 0		3	
						4 4	857 9						
05	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			Y	NO RPT			3	

PILONCILLO		WELL #: A 8HE		RRCID -> 280257		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 8300 - 14378			
12	12892 X	12892	-0-	-0-	-0-	700 1	10876 3	Y	1176	1177 0		4	
						22 4	1294 9						
01	10478 X	9438	-0-	-1040	-0-	509 1	7982 3	Y	847	851 0		-0-	
						15 4	932 9						
02	9464 X	2462	-0-	-7002	-0-	126 1	2093 3	Y	214	214 0		-0-	
						8 4	235 9						
03	10478 X	3204	-0-	-7274	-0-	163 1	2764 3	Y	247	246 0		1	
						5 4	272 9						
04	10140 X	5653	-0-	-4487	-0-	274 1	4843 3	Y	484	481 0		4	
						4 4	532 9						
05	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-			Y	NO RPT			4	

PILONCILLO		WELL #: A 23HB		RRCID -> 280267		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 8577 - 14541			
12	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	361 1	5186 3	Y	783	785 0		2	
						12 4	861 9						
01	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	320 1	5023 3	Y	782	784 0		-0-	
						8 4	860 9						
02	4956 X	4612	-0-	-344	-0-	229 1	3784 3	Y	531	531 0		-0-	
						15 4	584 9						
03	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	284 1	4782 3	Y	695	694 0		1	
						7 4	765 9						
*04	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	254 1	4502 3	Y	584	585 0		-0-	
						4 4	642 9						
05	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8258 - 15320			
12	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	145 1	2247 3	Y	270	270 0		2	
						3 4	297 9						
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	149 1	2361 3	Y	343	342 0		3	
						4 4	377 9						
02	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	114 1	1890 3	Y	293	294 0		2	
						6 4	322 9						
03	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	169 1	2855 3	Y	389	389 0		2	
						5 4	428 9						
*04	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	135 1	2407 3	Y	294	296 0		-0-	
						1 4	323 9						
05	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 9069		PERF. 9382 - 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
12	12896 X	11125	-0-	-1771	-0-	658	1	10207	3	Y	218	217	0		9
						20	4	240	9						
01	11935 X	11225	-0-	-710	-0-	658	1	10292	3	Y	234	233	0		10
						18	4	257	9						
02	10780 X	7943	-0-	-2837	-0-	441	1	7327	3	Y	133	134	0		9
						29	4	146	9						
03	11935 X	11515	-0-	-420	-0-	630	1	10629	3	Y	217	217	0		9
						17	4	239	9						
04	11550 X	10628	-0-	-922	-0-	555	1	9842	3	Y	204	204	0		9
						7	4	224	9						
05	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT				9
PILONCILLO		WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 8944		PERF. 9439 - 14405					
12	7161 X	4128	-0-	-3033	-0-	240	1	3717	3	Y	149	148	0		4
						7	4	164	9						
01	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	241	1	3775	3	Y	87	87	0		4
						6	4	96	9						
02	3416 X	2620	-0-	-796	-0-	143	1	2380	3	Y	79	79	0		4
						10	4	87	9						
03	3782 X	2758	-0-	-1024	-0-	148	1	2494	3	Y	102	102	0		4
						4	4	112	9						
*04	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	257	1	4534	3	Y	331	328	0		7
						4	4	364	9						
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT				7
PILONCILLO		WELL #: D 13HD		RRCID -> 280289		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 9289 - 15806					
12	18941 X	16443	-0-	-2498	-0-	972	1	15086	3	Y	323	324	0		1
						30	4	355	9						
01	17422 X	16380	-0-	-1042	-0-	959	1	15018	3	Y	344	344	0		1
						25	4	378	9						
02	15736 X	12886	-0-	-2850	-0-	714	1	11834	3	Y	263	263	0		1
						49	4	289	9						
03	17422 X	16256	-0-	-1166	-0-	889	1	14982	3	Y	328	328	0		1
						24	4	361	9						
04	16860 X	15267	-0-	-1593	-0-	800	1	14161	3	Y	268	269	0		-0-
						11	4	295	9						
05	16430 X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 9165 - 15258					
12	18662 X	17533	-0-	-1129	-0-	1031	1	15986	3	Y	440	440	0		6
						32	4	484	9						
01	17400 X	17400	-0-	-0-	-0-	1013	1	15879	3	Y	436	435	0		7
						28	4	480	9						
02	15036 X	14127	-0-	-909	-0-	780	1	12915	3	Y	344	345	0		6
						54	4	378	9						
03	17541 X	17541	-0-	-0-	-0-	954	1	16091	3	Y	425	427	0		4
						28	4	468	9						
*04	16199 X	16199	-0-	-0-	-0-	851	1	15063	3	Y	249	251	0		2
						11	4	274	9						
05	16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311		COMPL. DATE 09/16/2015			TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	16241 X	16241	-0-	-0-	-0-	962 1	14909 3	31 4	339 9	Y	308	308 0			5
01	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	937 1	14678 3	25 4	310 9	Y	282	282 0			5
02	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	721 1	11946 3	50 4	277 9	Y	252	252 0			5
03	16996 X	16996	-0-	-0-	-0-	930 1	15673 3	27 4	366 9	Y	333	332 0			6
*04	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	813 1	14393 3	11 4	361 9	Y	328	329 0			5
05	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT				5
PILONCILLO		WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276						
12	16771 X	13931	-0-	-2840	-0-	827 1	12835 3	26 4	243 9	Y	221	221 0			6
01	15097 X	13340	-0-	-1757	-0-	784 1	12304 3	20 4	232 9	Y	211	211 0			6
02	13636 X	10482	-0-	-3154	-0-	583 1	9660 3	39 4	200 9	Y	182	183 0			5
03	15097 X	14579	-0-	-518	-0-	801 1	13491 3	21 4	266 9	Y	242	242 0			5
04	14520 X	13322	-0-	-1198	-0-	698 1	12350 3	10 4	264 9	Y	240	241 0			4
05	13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280369		COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191						
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	49 1	786 3	1 4	278 9	Y	253	252 0			9
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	60 1	936 3	1 4	174 9	Y	158	159 0			8
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	81 1	1356 3	5 4	230 9	Y	209	208 0			9
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	78 1	1317 3	2 4	231 9	Y	210	209 0			10
*04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	85 1	1489 3	1 4	154 9	Y	140	140 0			10
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				10
PILONCILLO		WELL #: A 16HV		RRCID -> 280370		COMPL. DATE 08/22/2015			TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070						
12	5270 X	5132	-0-	-138	-0-	241 1	3742 3	10 4	1139 9	Y	1035	1034 0			7
01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	270 1	4244 3	7 4	1035 9	Y	941	944 0			4
02	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	196 1	3234 3	14 4	765 9	Y	695	699 0			-0-
03	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	254 1	4301 3	6 4	1047 9	Y	952	949 0			3
*04	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	204 1	3632 3	3 4	831 9	Y	755	757 0			1
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8785 - 14372		
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
12	7409 X	7133	-0-	-276	-0-	386 1 13 4	5975 3 759 9	Y	690	691 0		4
01	6789 X	6754	-0-	-35	-0-	360 1 10 4	5645 3 739 9	Y	672	673 0		3
02	6132 X	5510	-0-	-622	-0-	280 1 19 4	4632 3 579 9	Y	526	527 0		2
03	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	344 1 10 4	5799 3 744 9	Y	676	677 0		1
*04	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	323 1 4 4	5721 3 627 9	Y	570	571 0		-0-
05	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 1HY		RRCID -> 280390		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8542 - 14313		
12	4588 X	4309	-0-	-279	-0-	229 1 7 4	3554 3 519 9	Y	472	474 0		3
01	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	229 1 6 4	3581 3 553 9	Y	503	504 0		2
02	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	195 1 13 4	3229 3 479 9	Y	435	435 0		2
03	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	235 1 6 4	3969 3 640 9	Y	582	582 0		2
*04	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	200 1 3 4	3558 3 487 9	Y	443	444 0		1
05	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: A 2HZ		RRCID -> 280425		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8222 - 14173		
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
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: A 16HY		RRCID -> 280485		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7910 - 15023		
12	6045 X	5926	-0-	-119	-0-	311 1 11 4	4808 3 796 9	Y	724	726 0		1
01	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	293 1 8 4	4587 3 774 9	Y	704	704 0		1
02	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	261 1 19 4	4305 3 692 9	Y	629	630 0		-0-
03	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	274 1 10 4	4632 3 727 9	Y	661	660 0		1
*04	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	257 1 5 4	4536 3 744 9	Y	676	674 0		3
05	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586		COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161		
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
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	53 1	829 3	Y	364	365 0	2
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	49 1	765 3	Y	332	333 0	1
02	2800 N	3129	-0-	329	329	125 1	2084 3	Y	829	823 0	7
03	2487 N	2158	-0-	-329	-0-	88 1	1460 3	Y	553	559 0	1
*04	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	132 1	2334 3	Y	393	394 0	-0-
05	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-	1 4	432 9	Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719		COMPL. DATE 11/26/2015			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109		
12	9517 X	8075	-0-	-1442	-0-	470 1	7285 3	Y	277	277 0	6
01	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	500 1	7851 3	Y	297	296 0	7
02	7420 X	5441	-0-	-1979	-0-	298 1	4920 3	Y	185	186 0	6
03	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	485 1	8178 3	Y	380	379 0	7
*04	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	410 1	7274 3	Y	297	298 0	6
05	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-	6 4	327 9	Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: A 8HG		RRCID -> 280755		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307		
12	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	395 1	6135 3	Y	531	531 0	1
01	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	394 1	6176 3	Y	519	519 0	1
02	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	357 1	5908 3	Y	496	495 0	2
03	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	379 1	6385 3	Y	542	543 0	1
*04	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	332 1	5867 3	Y	511	510 0	2
05	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-	4 4	562 9	Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: D 8HY		RRCID -> 280828		COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059		
12	22196 X	20363	-0-	-1833	-0-	1184 1	18377 3	Y	695	696 0	3
01	20145 X	20145	-0-	-0-	-0-	1161 1	18197 3	Y	687	689 0	1
02	17724 X	16568	-0-	-1156	-0-	905 1	14998 3	Y	548	548 0	1
03	19838 X	19838	-0-	-0-	-0-	1067 1	17984 3	Y	688	687 0	2
*04	19013 X	19013	-0-	-0-	-0-	977 1	17278 3	Y	677	676 0	3
05	19623 X	NO RPT	-0-	-19623	-0-	13 4	745 9	Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829			COMPL. DATE 02/19/2016			TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	338 1	3489 3	Y	194	195 0		10
							5 4	213 9					
01		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	359 1	3544 3	Y	201	201 0		10
							6 4	221 9					
02		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	348 1	3204 3	Y	189	189 0		10
							13 4	208 9					
03		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	458 1	4445 3	Y	272	271 0		11
							7 4	299 9					
*04		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	555 1	5349 3	Y	342	341 0		12
							4 4	376 9					
05		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT			12

PILONCILLO			WELL #: D 3HC		RRCID -> 280841			COMPL. DATE 12/21/2015			TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523		

12		11780 X	10919	-0-	-861	-0-	648 1	10061 3	Y	173	174 0		3
							20 4	190 9					
01		10726 X	10653	-0-	-73	-0-	626 1	9799 3	Y	192	191 0		4
							17 4	211 9					
02		9688 X	8532	-0-	-1156	-0-	474 1	7856 3	Y	155	156 0		3
							31 4	171 9					
03		10726 X	10687	-0-	-39	-0-	586 1	9869 3	Y	196	195 0		4
							16 4	216 9					
04		10380 X	10095	-0-	-285	-0-	529 1	9368 3	Y	174	173 0		5
							7 4	191 9					
05		10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			Y	NO RPT			5

PILONCILLO			WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904			COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220		

12		12555 X	11179	-0-	-1376	-0-	644 1	9978 3	Y	488	489 0		2
							20 4	537 9					
01		11005 X	10984	-0-	-21	-0-	627 1	9809 3	Y	483	483 0		2
							17 4	531 9					
02		9940 X	8948	-0-	-992	-0-	483 1	8013 3	Y	382	382 0		2
							32 4	420 9					
03		11005 X	10891	-0-	-114	-0-	577 1	9722 3	Y	524	524 0		2
							16 4	576 9					
04		10650 X	9779	-0-	-871	-0-	501 1	8878 3	Y	357	358 0		1
							7 4	393 9					
05		11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-			Y	NO RPT			1

PILONCILLO			WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905			COMPL. DATE 12/22/2015			TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870		

12		11594 X	10488	-0-	-1106	-0-	620 1	9619 3	Y	209	209 0		5
							19 4	230 9					
01		10447 X	10318	-0-	-129	-0-	603 1	9472 3	Y	206	205 0		6
							16 4	227 9					
02		9436 X	8724	-0-	-712	-0-	485 1	8042 3	Y	150	151 0		5
							32 4	165 9					
03		10447 X	10268	-0-	-179	-0-	562 1	9474 3	Y	196	197 0		4
							16 4	216 9					
04		10110 X	9559	-0-	-551	-0-	499 1	8832 3	Y	201	201 0		4
							7 4	221 9					
05		10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906		COMPL. DATE 02/19/2016			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973			
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
12	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	498 1 12 4	5147 3 381 9	Y	346	348 0		2
01	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	531 1 8 4	5214 3 387 9	Y	352	352 0		2
02	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	479 1 18 4	4418 3 327 9	Y	297	297 0		2
03	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	589 1 8 4	5717 3 449 9	Y	408	408 0		2
*04	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	552 1 2 4	5318 3 345 9	Y	314	316 0		-0-
05	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 21HB		RRCID -> 280907		COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088			
12	14508 X	13405	-0-	-1103	-0-	777 1 24 4	12069 3 535 9	Y	486	486 0		4
01	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	766 1 19 4	12012 3 529 9	Y	481	481 0		4
02	11760 X	9945	-0-	-1815	-0-	542 1 36 4	8982 3 385 9	Y	350	352 0		2
03	13020 X	12246	-0-	-774	-0-	657 1 18 4	11068 3 503 9	Y	457	457 0		2
04	12600 X	12046	-0-	-554	-0-	616 1 9 4	10912 3 509 9	Y	463	462 0		3
05	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-			Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908		COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015			
12	16957 X	15541	-0-	-1416	-0-	902 1 29 4	13981 3 629 9	Y	572	573 0		1
01	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	877 1 24 4	13761 3 624 9	Y	567	568 0		-0-
02	13748 X	12456	-0-	-1292	-0-	678 1 47 4	11219 3 512 9	Y	465	465 0		-0-
03	15221 X	14786	-0-	-435	-0-	792 1 21 4	13347 3 626 9	Y	569	568 0		1
04	14730 X	14064	-0-	-666	-0-	715 1 10 4	12642 3 697 9	Y	634	632 0		3
05	15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-			Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939			
12	7564 X	6514	-0-	-1050	-0-	375 1 12 4	5830 3 297 9	Y	270	270 0		9
01	6541 X	6331	-0-	-210	-0-	360 1 10 4	5633 3 328 9	Y	298	298 0		9
02	5908 X	4174	-0-	-1734	-0-	221 1 15 4	3681 3 257 9	Y	234	236 0		7
03	6541 X	6300	-0-	-241	-0-	332 1 8 4	5587 3 373 9	Y	339	337 0		9
04	6330 X	5697	-0-	-633	-0-	287 1 4 4	5094 3 312 9	Y	284	285 0		8
05	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912		COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 9298		PERF. 9847 - 16155		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
12	12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	708 1	10991 3	Y	478	479	0		-0-
						22 4	526 9						
01	12183 X	11920	-0-	-263	-0-	683 1	10706 3	Y	466	465	0		1
						18 4	513 9						
02	11004 X	9817	-0-	-1187	-0-	531 1	8819 3	Y	393	394	0		-0-
						35 4	432 9						
03	12183 X	11037	-0-	-1146	-0-	589 1	9940 3	Y	447	447	0		-0-
						16 4	492 9						
04	11790 X	10195	-0-	-1595	-0-	517 1	9151 3	Y	473	472	0		1
						7 4	520 9						
05	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-			Y	NO RPT				1

PILONCILLO		WELL #: E 21HD		RRCID -> 280915		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9755 - 16198		
12	5425 X	5171	-0-	-254	-0-	301 1	4671 3	Y	171	171	0		10
						11 4	188 9						
01	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	298 1	4656 3	Y	170	171	0		9
						8 4	187 9						
02	4592 X	4492	-0-	-100	-0-	245 1	4062 3	Y	154	154	0		9
						16 4	169 9						
03	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	279 1	4716 3	Y	178	178	0		9
						7 4	196 9						
04	4920 X	4761	-0-	-159	-0-	243 1	4324 3	Y	173	172	0		10
						4 4	190 9						
05	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT				10

PILONCILLO		WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9437		PERF. 9868 - 16097		
12	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	382 1	5909 3	Y	298	298	0		7
						13 4	328 9						
01	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	368 1	5756 3	Y	284	284	0		7
						11 4	312 9						
02	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	297 1	4921 3	Y	235	235	0		7
						19 4	259 9						
03	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	367 1	6203 3	Y	297	296	0		8
						10 4	327 9						
*04	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	308 1	5471 3	Y	240	241	0		7
						4 4	264 9						
05	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT				7

PILONCILLO		WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925		COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8521		PERF. 8852 - 15681		
12	20770 X	18802	-0-	-1968	-0-	1095 1	16967 3	Y	642	643	0		1
						34 4	706 9						
01	18600 X	18598	-0-	-2	-0-	1072 1	16801 3	Y	634	635	0		-0-
						28 4	697 9						
02	16800 X	15838	-0-	-962	-0-	865 1	14340 3	Y	523	523	0		-0-
						58 4	575 9						
03	18600 X	18458	-0-	-142	-0-	991 1	16715 3	Y	658	656	0		2
						28 4	724 9						
04	18000 X	17446	-0-	-554	-0-	896 1	15856 3	Y	621	621	0		2
						11 4	683 9						
05	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-			Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	9362 X	8319	-0-	-1043	-0-	472	1 7325	3 3	Y	461	462	0	2
						15	4 507	9 9					
01	8277 X	8051	-0-	-226	-0-	451	1 7058	3 3	Y	482	482	0	2
						12	4 530	9 9					
02	7476 X	5718	-0-	-1758	-0-	303	1 5030	3 3	Y	332	333	0	1
						20	4 365	9 9					
03	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	462	1 7773	3 3	Y	541	539	0	3
						14	4 595	9 9					
*04	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	406	1 7176	3 3	Y	418	419	0	2
						5	4 460	9 9					
05	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-				Y	NO RPT			2

PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

12	10912 X	7158	-0-	-3754	-0-	417	1 6472	3 3	Y	232	233	0	2
						14	4 255	9 9					
01	6913 X	6854	-0-	-59	-0-	393	1 6171	3 3	Y	254	253	0	3
						11	4 279	9 9					
02	6244 X	5906	-0-	-338	-0-	322	1 5331	3 3	Y	210	211	0	2
						22	4 231	9 9					
03	6913 X	6620	-0-	-293	-0-	356	1 5992	3 3	Y	239	240	0	1
						9	4 263	9 9					
04	6690 X	6436	-0-	-254	-0-	330	1 5851	3 3	Y	228	228	0	1
						4	4 251	9 9					
05	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-				Y	NO RPT			1

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

12	15035 X	14511	-0-	-524	-0-	829	1 12857	3 3	Y	725	727	0	3
						27	4 798	9 9					
01	14255 X	14255	-0-	-0-	-0-	807	1 12659	3 3	Y	696	697	0	2
						23	4 766	9 9					
02	11900 X	11716	-0-	-184	-0-	630	1 10436	3 3	Y	551	553	0	-0-
						44	4 606	9 9					
03	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	740	1 12453	3 3	Y	686	684	0	2
						22	4 755	9 9					
*04	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	666	1 11778	3 3	Y	640	640	0	2
						11	4 704	9 9					
05	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-				Y	NO RPT			2

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

12	9424 X	8013	-0-	-1411	-0-	452	1 7016	3 3	Y	482	483	0	4
						15	4 530	9 9					
01	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	487	1 7616	3 3	Y	582	582	0	4
						13	4 640	9 9					
02	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	379	1 6297	3 3	Y	492	493	0	3
						25	4 541	9 9					
03	7843 X	7733	-0-	-110	-0-	398	1 6716	3 3	Y	553	554	0	2
						11	4 608	9 9					
04	7590 X	7235	-0-	-355	-0-	355	1 6286	3 3	Y	535	534	0	3
						5	4 589	9 9					
05	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-				Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932			COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		13671 X	12453	-0-	-1218	-0-	721 1	11189 3	Y	474	474 0		3
							22 4	521 9					
01		12338 X	12252	-0-	-86	-0-	703 1	11006 3	Y	477	477 0		3
							18 4	525 9					
02		11144 X	10549	-0-	-595	-0-	573 1	9499 3	Y	398	398 0		3
							39 4	438 9					
03		12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	669 1	11287 3	Y	412	414 0		1
							19 4	453 9					
04		11940 X	11804	-0-	-136	-0-	603 1	10692 3	Y	455	454 0		2
							8 4	501 9					
05		12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-			Y	NO RPT			2

PILONCILLO			WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933			COMPL. DATE 02/27/2016			TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946		

12		8246 X	7334	-0-	-912	-0-	421 1	6537 3	Y	329	329 0		4
							14 4	362 9					
01		7409 X	7287	-0-	-122	-0-	414 1	6489 3	Y	338	339 0		3
							12 4	372 9					
02		6692 X	5958	-0-	-734	-0-	320 1	5312 3	Y	276	277 0		2
							22 4	304 9					
03		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	396 1	6652 3	Y	362	363 0		1
							11 4	398 9					
*04		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	378 1	6694 3	Y	316	316 0		1
							5 4	348 9					
05		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT			1

PILONCILLO			WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952			COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182		

12		12679 X	12091	-0-	-588	-0-	704 1	10910 3	Y	414	415 0		1
							22 4	455 9					
01		12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	703 1	11012 3	Y	428	428 0		1
							18 4	471 9					
02		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	582 1	9643 3	Y	375	375 0		1
							39 4	413 9					
03		11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	643 1	10830 3	Y	439	440 0		-0-
							18 4	483 9					
*04		11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	596 1	10555 3	Y	371	371 0		-0-
							9 4	408 9					
05		11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958			COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043		

12		15004 X	13916	-0-	-1088	-0-	1888 1	11243 3	Y	693	695 0		5
							23 4	762 9					
01		13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	1897 1	10946 3	Y	684	686 0		3
							20 4	752 9					
02		12208 X	10558	-0-	-1650	-0-	1439 1	8485 3	Y	544	546 0		1
							36 4	598 9					
03		13516 X	12992	-0-	-524	-0-	1818 1	10397 3	Y	690	688 0		3
							18 4	759 9					
04		13080 X	12944	-0-	-136	-0-	1711 1	10513 3	Y	647	646 0		4
							8 4	712 9					
05		13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 9172 - 14896		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		12524 X	11320	-0-	-1204	-0-	1550 1	9240 3	Y	465	466 0		3
							18 4	512 9					
01		11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	1586 1	9139 3	Y	482	482 0		3
							16 4	530 9					
02		10024 X	9331	-0-	-693	-0-	1285 1	7563 3	Y	413	413 0		3
							29 4	454 9					
03		11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	1572 1	8986 3	Y	521	521 0		3
							15 4	573 9					
04		10740 X	10584	-0-	-156	-0-	1395 1	8559 3	Y	566	565 0		4
							7 4	623 9					
05		11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-			Y	NO RPT			4

PILONCILLO			WELL #: E 15HC		RRCID -> 281003		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 9344 - 14896		

12		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	535 1	3186 3	Y	229	229 0		8
							5 4	252 9					
01		3317 X	2964	-0-	-353	-0-	410 1	2363 3	Y	169	169 0		8
							5 4	186 9					
02		2996 X	2747	-0-	-249	-0-	372 1	2198 3	Y	153	153 0		8
							9 4	168 9					
03		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	464 1	2657 3	Y	193	193 0		8
							4 4	212 9					
04		3210 X	3127	-0-	-83	-0-	417 1	2575 3	Y	122	123 0		7
							1 4	134 9					
05		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			7

PILONCILLO			WELL #: E 22HA		RRCID -> 281051		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 9479		PERF. 9864 - 15822		

12		3038 X	2711	-0-	-327	-0-	159 1	2461 3	Y	79	79 0		11
							4 4	87 9					
01		2697 X	2665	-0-	-32	-0-	154 1	2406 3	Y	92	92 0		11
							4 4	101 9					
02		2436 X	2051	-0-	-385	-0-	112 1	1837 3	Y	86	87 0		10
							7 4	95 9					
03		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	139 1	2352 3	Y	107	107 0		10
							3 4	118 9					
04		2580 N	2450	-0-	-130	-0-	125 1	2211 3	Y	103	103 0		10
							1 4	113 9					
05		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT			10

PILONCILLO			WELL #: D 8HE		RRCID -> 281086		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 8750 - 14662		

12		10726 X	10008	-0-	-718	-0-	577 1	8962 3	Y	411	412 0		4
							17 4	452 9					
01		9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	564 1	8825 3	Y	448	447 0		5
							14 4	493 9					
02		8736 X	8485	-0-	-251	-0-	457 1	7580 3	Y	380	380 0		5
							30 4	418 9					
03		11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	587 1	9896 3	Y	573	573 0		5
							16 4	630 9					
*04		9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	486 1	8599 3	Y	478	479 0		4
							6 4	526 9					
05		9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 8HF		RRCID -> 281089		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8973 - 14701		
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
12	12555 X	12069	-0-	-486	-0-	692 1 22 4	10759 3 596 9	Y	542	543 0		2
01	11780 X	11582	-0-	-198	-0-	659 1 18 4	10322 3 583 9	Y	530	531 0		1
02	10640 X	9628	-0-	-1012	-0-	518 1 35 4	8598 3 477 9	Y	434	434 0		1
03	11780 X	10240	-0-	-1540	-0-	544 1 15 4	9156 3 525 9	Y	477	477 0		1
04	11400 X	10868	-0-	-532	-0-	552 1 7 4	9762 3 547 9	Y	497	496 0		2
05	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-			Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 9116		PERF. 9582 - 15774		
12	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	617 1 10 4	3663 3 239 9	Y	217	217 0		4
01	4991 X	4831	-0-	-160	-0-	676 1 7 4	3894 3 254 9	Y	231	231 0		4
02	4508 X	3814	-0-	-694	-0-	524 1 13 4	3082 3 195 9	Y	177	176 0		5
03	4991 X	4703	-0-	-288	-0-	662 1 6 4	3782 3 253 9	Y	230	229 0		6
04	4680 X	4385	-0-	-295	-0-	584 1 4 4	3584 3 213 9	Y	194	194 0		6
05	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 9111 - 15335		
12	11408 X	10322	-0-	-1086	-0-	1403 1 16 4	8360 3 543 9	Y	494	494 0		2
01	10261 X	10165	-0-	-96	-0-	1422 1 14 4	8194 3 535 9	Y	486	487 0		1
02	9268 X	8622	-0-	-646	-0-	1183 1 28 4	6975 3 436 9	Y	396	396 0		1
03	10261 X	10039	-0-	-222	-0-	1413 1 13 4	8081 3 532 9	Y	484	485 0		-0-
04	9930 X	9511	-0-	-419	-0-	1261 1 5 4	7753 3 492 9	Y	447	446 0		1
05	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-			Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8545 - 13633		
12	8618 X	7751	-0-	-867	-0-	449 1 15 4	6962 3 325 9	Y	295	294 0		9
01	7719 X	7255	-0-	-464	-0-	420 1 12 4	6563 3 260 9	Y	236	236 0		9
02	6972 X	5910	-0-	-1062	-0-	323 1 25 4	5361 3 201 9	Y	183	184 0		8
03	7719 X	7220	-0-	-499	-0-	391 1 11 4	6572 3 246 9	Y	224	224 0		8
04	7470 X	7043	-0-	-427	-0-	361 1 5 4	6409 3 268 9	Y	244	245 0		7
05	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241		COMPL. DATE 11/04/2015			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
12	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	330 1	5126 3	Y	793	794	0		3
						12 4	872 9						
01	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	323 1	5051 3	Y	715	718	0		-0-
						8 4	787 9						
02	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	253 1	4158 3	Y	574	574	0		-0-
						17 4	631 9						
03	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	260 1	4369 3	Y	670	669	0		1
						7 4	737 9						
04	5160 X	4869	-0-	-291	-0-	224 1	3946 3	Y	632	632	0		1
						4 4	695 9						
05	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294		COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292				
12	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	762 1	6285 3	Y	411	412	0		6
						13 4	452 9						
01	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	775 1	5968 3	Y	440	440	0		6
						9 4	484 9						
02	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	572 1	4687 3	Y	301	303	0		4
						19 4	331 9						
03	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	590 1	5889 3	Y	391	392	0		3
						9 4	430 9						
04	5580 X	5494	-0-	-86	-0-	485 1	4665 3	Y	309	310	0		2
						4 4	340 9						
05	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393		COMPL. DATE 04/25/2016			TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973				
12	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	283 1	3433 3	Y	337	336	0		7
						5 4	371 9						
01	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	256 1	4015 3	Y	271	272	0		6
						6 4	298 9						
02	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	212 1	3509 3	Y	246	245	0		7
						13 4	271 9						
03	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	252 1	4253 3	Y	318	317	0		8
						7 4	350 9						
*04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	223 1	3944 3	Y	255	256	0		7
						2 4	281 9						
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT				7
PILONCILLO		WELL #: F 5HB		RRCID -> 281396		COMPL. DATE 04/23/2016			TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825				
12	4960 X	4629	-0-	-331	-0-	319 1	3851 3	Y	410	413	0		-0-
						8 4	451 9						
01	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	372 1	5835 3	Y	574	573	0		1
						10 4	631 9						
02	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	309 1	5105 3	Y	384	385	0		-0-
						22 4	422 9						
03	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	325 1	5491 3	Y	406	406	0		-0-
						8 4	447 9						
*04	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	255 1	4524 3	Y	418	417	0		1
						4 4	460 9						
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: F 5HY		RRCID -> 281397		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10099 - 17053					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7533 X	6005	-0-	-1528	-0-	440	1 5337	12 4 216	3 9	Y	196	196	0		11
01	6820 X	5846	-0-	-974	-0-	337	1 5294	8 4 207	3 9	Y	188	187	0		12
02	6160 X	5769	-0-	-391	-0-	315	1 5234	22 4 198	3 9	Y	180	181	0		11
03	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	371	1 6235	12 4 266	3 9	Y	242	242	0		11
*04	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	332	1 5892	5 4 234	3 9	Y	213	214	0		10
05	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT				10
PILONCILLO		WELL #: F 5HZ		RRCID -> 281473		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10239 - 17058					
12	7316 X	6205	-0-	-1111	-0-	457	1 5524	12 4 212	3 9	Y	193	194	0		3
01	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	375	1 5871	11 4 239	3 9	Y	217	216	0		4
02	5572 X	5543	-0-	-29	-0-	303	1 5030	20 4 190	3 9	Y	173	174	0		3
03	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	349	1 5878	10 4 239	3 9	Y	217	218	0		2
04	5970 X	5699	-0-	-271	-0-	295	1 5216	4 4 184	3 9	Y	167	167	0		2
05	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: E 33HZ		RRCID -> 281474		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9627		PERF. 9703 - 16277					
12	3813 X	3725	-0-	-88	-0-	345	1 2838	4 4 538	3 9	Y	489	488	0		7
01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	346	1 2667	5 4 458	3 9	Y	416	417	0		6
02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	279	1 2296	8 4 340	3 9	Y	309	309	0		6
03	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	288	1 2869	5 4 438	3 9	Y	398	399	0		5
*04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	288	1 2768	1 4 421	3 9	Y	383	382	0		6
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 9221		PERF. 9751 - 15236					
12	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	773	1 6375	14 4 407	3 9	Y	370	370	0		3
01	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	784	1 6051	11 4 457	3 9	Y	415	414	0		4
02	5488 X	4916	-0-	-572	-0-	502	1 4126	17 4 271	3 9	Y	246	247	0		3
03	6076 X	5301	-0-	-775	-0-	452	1 4512	7 4 330	3 9	Y	300	301	0		2
04	5880 X	5286	-0-	-594	-0-	460	1 4428	4 4 394	3 9	Y	358	357	0		3
05	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9749 - 16368						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	997 1	8209 3	446	447 0	Y	446	447 0				4
							16 4	491 9									
01		9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	1034 1	7977 3	426	426 0	Y	426	426 0				4
							13 4	469 9									
02		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	765 1	6265 3	337	337 0	Y	337	337 0				4
							27 4	371 9									
03		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	810 1	8079 3	448	449 0	Y	448	449 0				3
							15 4	493 9									
*04		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	699 1	6720 3	481	481 0	Y	481	481 0				3
							6 4	529 9									
05		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO			WELL #: E 2HB		RRCID -> 281749		COMPL. DATE 09/29/2016		TOTAL DEPTH 8697		PERF. 9309 - 15717						
12		11594 X	10813	-0-	-781	-0-	620 1	9616 3	507	510 0	Y	507	510 0				2
							19 4	558 9									
01		10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	603 1	9446 3	507	507 0	Y	507	507 0				2
							16 4	558 9									
02		9492 X	8825	-0-	-667	-0-	475 1	7870 3	408	408 0	Y	408	408 0				2
							31 4	449 9									
03		11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	587 1	9873 3	538	538 0	Y	538	538 0				2
							16 4	592 9									
*04		10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	537 1	9484 3	455	456 0	Y	455	456 0				1
							7 4	501 9									
05		10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO			WELL #: E 2HD		RRCID -> 281842		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 9393 - 15621						
12		13485 X	13381	-0-	-104	-0-	750 1	11640 3	880	881 0	Y	880	881 0				8
							23 4	968 9									
01		12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	712 1	11158 3	933	933 0	Y	933	933 0				8
							18 4	1026 9									
02		11564 X	5538	-0-	-6026	-0-	289 1	4776 3	413	419 0	Y	413	419 0				2
							19 4	454 9									
03		12803 X	7	-0-	-12796	-0-	6 3	1 9	1	3 0	Y	1	3 0				-0-
*04		12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	619 1	10957 3	965	952 0	Y	965	952 0				13
							9 4	1062 9									
05		12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO			WELL #: E 2HC		RRCID -> 281844		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9354 - 15900						
12		11470 X	10950	-0-	-520	-0-	629 1	9765 3	488	488 0	Y	488	488 0				3
							19 4	537 9									
01		10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	624 1	9773 3	491	491 0	Y	491	491 0				3
							17 4	540 9									
02		8988 X	8699	-0-	-289	-0-	469 1	7799 3	364	365 0	Y	364	365 0				2
							31 4	400 9									
03		13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	734 1	12370 3	602	599 0	Y	602	599 0				5
							21 4	662 9									
*04		12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	632 1	11179 3	496	496 0	Y	496	496 0				5
							10 4	546 9									
05		9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 2HE		RRCID -> 281845	COMPL. DATE 09/29/2016	TOTAL DEPTH 8919	PERF. 9480	- 16005					
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		
12	62 X	19	-0-	-43	-0-	19	3	Y	-0-		-0-		
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	4	3 0	-1		
						4	9						
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	3	3 0	1		
						3	9						
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	8	8 0	1		
						9	9						
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	4	4 0	1		
						4	9						
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		1		

PILONCILLO		WELL #: E 36HX		RRCID -> 281893	COMPL. DATE 03/18/2017	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 9826	- 14364					
12	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	345	1	Y	313	311 0	9		
						12	4						
01	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	496	1	Y	418	416 0	11		
						13	4						
02	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	520	1	Y	278	280 0	9		
						35	4						
03	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	701	1	Y	371	373 0	7		
						18	4						
*04	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	277	1	Y	124	125 0	6		
						4	4						
05	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT		6		

PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 281979	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 8466	- 13833					
12	10540 X	10332	-0-	-208	-0-	577	1	N	703	703 0	2		
						17	4						
01	10540 X	9952	-0-	-588	-0-	548	1	N	750	750 0	2		
						14	4						
02	9520 X	4458	-0-	-5062	-0-	230	1	N	357	359 0	-0-		
						16	4						
03	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	539	1	N	889	884 0	5		
						15	4						
04	10080 X	4628	-0-	-5452	-0-	224	1	N	392	397 0	-0-		
						4	4						
05	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-			N	NO RPT		-0-		

PILONCILLO		WELL #: A 31HD		RRCID -> 281981	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH 8116	PERF. 8665	- 14362					
12	11067 X	10070	-0-	-997	-0-	555	1	N	800	802 0	6		
						17	4						
01	11067 X	9908	-0-	-1159	-0-	541	1	N	787	788 0	5		
						14	4						
02	9604 X	5135	-0-	-4469	-0-	267	1	N	407	410 0	2		
						18	4						
03	10633 X	10504	-0-	-129	-0-	535	1	N	851	846 0	7		
						12	4						
*04	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	580	1	N	937	934 0	10		
						8	4						
05	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-			N	NO RPT		10		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 31HE		RRCID -> 281982	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 8819 - 14669			
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
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	87 1 2 4	1347 3 251 9	N	228	229 0	5
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	74 1 2 4	1153 3 216 9	N	196	196 0	5
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	43 1 2 4	713 3 129 9	N	117	118 0	4
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	93 1 2 4	1580 3 315 9	N	286	284 0	6
*04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	47 1 172 9	818 3	N	156	157 0	5
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: E 36HY		RRCID -> 281984	COMPL. DATE 03/17/2017	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9831 - 14510			
12	6107 X	262	-0-	-5845	-0-	15 1 10 9	237 3	Y	9	10 0	16
01	4774 X	992	-0-	-3782	-0-	57 1 1 4	900 3 34 9	Y	31	31 0	16
02	4312 X	30	-0-	-4282	-0-	29 3	1 9	Y	1	9 0	8
03	4774 X	186	-0-	-4588	-0-	9 1	177 3	Y	-0-	6 0	2
*04	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	424 1 5 4	7491 3 260 9	Y	236	234 0	4
05	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: E 36HW		RRCID -> 281985	COMPL. DATE 03/17/2017	TOTAL DEPTH	9713	PERF. 9871 - 14209			
12	10323 X	9898	-0-	-425	-0-	579 1 17 4	9010 3 292 9	Y	265	265 0	9
01	10106 X	5945	-0-	-4161	-0-	345 1 9 4	5428 3 163 9	Y	148	149 0	8
02	9128 X	5185	-0-	-3943	-0-	287 1 19 4	4761 3 118 9	Y	107	108 0	7
03	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	570 1 16 4	9614 3 234 9	Y	213	212 0	8
*04	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	523 1 7 4	9244 3 273 9	Y	248	248 0	8
05	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-			Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: A 31HA		RRCID -> 282019	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH	8078	PERF. 8495 - 14098			
12	13051 X	12607	-0-	-444	-0-	697 1 22 4	10787 3 1101 9	N	1001	1003 0	7
01	12896 X	12349	-0-	-547	-0-	675 1 20 4	10576 3 1078 9	N	980	982 0	5
02	11284 X	10088	-0-	-1196	-0-	523 1 37 4	8674 3 854 9	N	776	778 0	3
03	12834 X	12553	-0-	-281	-0-	642 1 20 4	10805 3 1086 9	N	987	984 0	6
04	12420 X	11117	-0-	-1303	-0-	550 1 6 4	9723 3 838 9	N	762	764 0	4
05	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-			N	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: A 31HB		RRCID -> 282020	COMPL. DATE 08/31/2016	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 8403 - 14166			
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9 3	2 9	N	2	2 0	-0-
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	5 3	1 9	N	1	1 0	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282089		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8580 - 14200			
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		
12	7006 X	6628	-0-	-378	-0-	359 1 12 4	5569 3 688 9	N	625	628 0			1
01	7006 X	6429	-0-	-577	-0-	345 1 9 4	5408 3 667 9	N	606	607 0			-0-
02	6328 X	5799	-0-	-529	-0-	295 1 19 4	4895 3 590 9	N	536	536 0			-0-
03	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	352 1 10 4	5956 3 700 9	N	636	634 0			2
04	6630 X	6365	-0-	-265	-0-	307 1 4 4	5431 3 623 9	N	566	566 0			2
05	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282102		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 8915 - 14243			
12	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	462 1 15 4	7158 3 846 9	N	769	771 0			11
01	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	437 1 12 4	6846 3 811 9	N	737	738 0			10
02	6860 X	6232	-0-	-628	-0-	318 1 22 4	5279 3 613 9	N	557	561 0			6
03	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	405 1 11 4	6816 3 820 9	N	745	745 0			6
*04	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	380 1 5 4	6711 3 856 9	N	778	778 0			6
05	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			N	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: B 1HB		RRCID -> 282184		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 9180 - 15556			
12	9796 X	9643	-0-	-153	-0-	526 1 16 4	8171 3 930 9	Y	845	849 0			4
01	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	527 1 13 4	8264 3 870 9	Y	791	793 0			2
02	8540 X	7669	-0-	-871	-0-	396 1 28 4	6576 3 669 9	Y	608	609 0			1
03	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	495 1 15 4	8335 3 891 9	Y	810	808 0			3
*04	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	460 1 6 4	8157 3 1014 9	Y	922	920 0			5
05	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-			Y	NO RPT				5
PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 8512 - 14447			
12	8897 X	7831	-0-	-1066	-0-	439 1 15 4	6803 3 574 9	Y	522	523 0			3
01	7750 X	7644	-0-	-106	-0-	425 1 12 4	6670 3 537 9	Y	488	489 0			2
02	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	396 1 26 4	6589 3 483 9	Y	439	439 0			2
03	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	417 1 11 4	7049 3 523 9	Y	475	476 0			1
04	7500 X	7394	-0-	-106	-0-	369 1 5 4	6545 3 475 9	Y	432	433 0			-0-
05	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 18HV		RRCID -> 282211		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622		
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
12	8897 X	8059	-0-	-838	-0-	459 1	7128 3	Y	415	415 0	4
						15 4	457 9				
01	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	454 1	7093 3	Y	432	432 0	4
						12 4	475 9				
02	7140 X	6123	-0-	-1017	-0-	329 1	5443 3	Y	298	300 0	2
						23 4	328 9				
03	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	426 1	7170 3	Y	399	400 0	1
						11 4	439 9				
04	7650 X	7570	-0-	-80	-0-	382 1	6785 3	Y	362	362 0	1
						5 4	398 9				
05	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 18HW		RRCID -> 282212		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465		
12	8463 X	7620	-0-	-843	-0-	435 1	6760 3	Y	373	374 0	1
						15 4	410 9				
01	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	405 1	6365 3	Y	367	367 0	1
						12 4	404 9				
02	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	404 1	6707 3	Y	383	381 0	3
						27 4	421 9				
03	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	415 1	6997 3	Y	365	368 0	-0-
						11 4	402 9				
04	6810 X	6801	-0-	-9	-0-	345 1	6110 3	Y	311	311 0	-0-
						4 4	342 9				
05	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: B 1HY		RRCID -> 282223		COMPL. DATE 10/23/2016			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674		
12	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	364 1	5649 3	Y	920	919 0	4
						12 4	1012 9				
01	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	371 1	5817 3	Y	893	894 0	3
						11 4	982 9				
02	5600 X	5387	-0-	-213	-0-	269 1	4454 3	Y	587	590 0	-0-
						18 4	646 9				
03	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	338 1	5689 3	Y	796	794 0	2
						9 4	876 9				
*04	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	315 1	5604 3	Y	813	812 0	3
						4 4	894 9				
05	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: B 1HC		RRCID -> 282224		COMPL. DATE 10/25/2016			TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186		
12	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	265 1	4121 3	Y	444	445 0	2
						10 4	488 9				
01	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	283 1	4441 3	Y	431	431 0	2
						7 4	474 9				
02	4284 X	4240	-0-	-44	-0-	221 1	3654 3	Y	318	318 0	2
						15 4	350 9				
03	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	264 1	4438 3	Y	414	415 0	1
						7 4	455 9				
*04	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	242 1	4259 3	Y	378	378 0	1
						4 4	416 9				
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: B 1HZ		RRCID -> 282225			COMPL. DATE 10/24/2016			TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872	
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	
12	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	265 1	4089 3	Y	496	497 0	1	
						6 4	546 9					
01	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	256 1	3989 3	Y	493	494 0	-0-	
						6 4	542 9					
02	3976 X	3873	-0-	-103	-0-	196 1	3237 3	Y	388	388 0	-0-	
						13 4	427 9					
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	243 1	4103 3	Y	504	503 0	1	
						7 4	554 9					
*04	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	214 1	3779 3	Y	461	460 0	2	
						2 4	507 9					
05	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT		2	

PILONCILLO			WELL #: A 25HY		RRCID -> 282231			COMPL. DATE 08/10/2016			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442	
12	5890 X	5776	-0-	-114	-0-	312 1	4838 3	N	559	560 0	1	
						11 4	615 9					
01	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	319 1	4993 3	N	587	588 0	-0-	
						8 4	646 9					
02	5320 X	4632	-0-	-688	-0-	234 1	3887 3	N	450	450 0	-0-	
						16 4	495 9					
03	5890 X	5564	-0-	-326	-0-	277 1	4668 3	N	556	555 0	1	
						7 4	612 9					
04	5700 X	5306	-0-	-394	-0-	251 1	4468 3	N	530	528 0	3	
						4 4	583 9					
05	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT		3	

PILONCILLO			WELL #: A 18HX		RRCID -> 282241			COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608	
12	11036 X	9972	-0-	-1064	-0-	576 1	8920 3	Y	417	416 0	2	
						17 4	459 9					
01	10447 X	10108	-0-	-339	-0-	577 1	9040 3	Y	434	434 0	2	
						14 4	477 9					
02	9436 X	8852	-0-	-584	-0-	477 1	7930 3	Y	376	376 0	2	
						31 4	414 9					
03	10447 X	9807	-0-	-640	-0-	524 1	8833 3	Y	396	398 0	-0-	
						14 4	436 9					
04	9780 X	9350	-0-	-430	-0-	477 1	8450 3	Y	379	379 0	-0-	
						6 4	417 9					
05	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PILONCILLO			WELL #: A 18HY		RRCID -> 282261			COMPL. DATE 11/21/2016			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545	
12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	159 1	2474 3	Y	135	135 0	9	
						4 4	149 9					
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	119 1	1860 3	Y	115	116 0	8	
						4 4	127 9					
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	65 1	1073 3	Y	65	65 0	8	
						5 4	72 9					
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	88 1	1477 3	Y	103	102 0	9	
						2 4	113 9					
04	2040 N	1968	-0-	-72	-0-	99 1	1736 3	Y	120	119 0	10	
						1 4	132 9					
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 18HZ		RRCID -> 282297	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8302	PERF. 8622	- 14910			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	19158 X	16667	-0-	-2491	-0-	928 1 30 4	14400 3 1309 9	Y	1190	1193 0	7
01	16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	912 1 25 4	14299 3 1309 9	Y	1190	1191 0	6
02	14784 X	13734	-0-	-1050	-0-	719 1 50 4	11918 3 1047 9	Y	952	953 0	5
03	16368 X	15766	-0-	-602	-0-	812 1 22 4	13698 3 1234 9	Y	1122	1121 0	6
04	15840 X	14956	-0-	-884	-0-	739 1 10 4	13074 3 1133 9	Y	1030	1030 0	6
05	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: E 35HV		RRCID -> 282615	COMPL. DATE 03/11/2017	TOTAL DEPTH 9728	PERF. 9885	- 15086			
12	10230 X	8412	-0-	-1818	-0-	495 1 16 4	7697 3 204 9	Y	185	186 0	12
01	8618 X	8140	-0-	-478	-0-	475 1 13 4	7455 3 197 9	Y	179	179 0	12
02	7784 X	4533	-0-	-3251	-0-	252 1 17 4	4156 3 108 9	Y	98	100 0	10
03	8618 X	7695	-0-	-923	-0-	420 1 11 4	7068 3 196 9	Y	178	177 0	11
04	8340 X	7435	-0-	-905	-0-	382 1 5 4	6782 3 266 9	Y	242	243 0	10
05	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			Y	NO RPT		10
PILONCILLO		WELL #: E 35HW		RRCID -> 282617	COMPL. DATE 03/11/2017	TOTAL DEPTH 9788	PERF. 9750	- 15218			
12	3162 X	2826	-0-	-336	-0-	152 1 4 4	2334 3 336 9	Y	305	305 0	8
01	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	146 1 4 4	2282 3 328 9	Y	298	298 0	8
02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	147 1 10 4	2407 3 332 9	Y	302	302 0	8
03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	141 1 3 4	2366 3 345 9	Y	314	314 0	8
*04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	113 1 1 4	1985 3 191 9	Y	174	175 0	7
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: E 35HX		RRCID -> 282619	COMPL. DATE 03/12/2017	TOTAL DEPTH 9682	PERF. 9745	- 15015			
12	12834 X	10671	-0-	-2163	-0-	629 1 19 4	9764 3 259 9	Y	235	235 0	1
01	11532 X	10769	-0-	-763	-0-	629 1 17 4	9862 3 261 9	Y	237	236 0	2
02	10416 X	8418	-0-	-1998	-0-	466 1 31 4	7721 3 200 9	Y	182	183 0	1
03	11532 X	11070	-0-	-462	-0-	603 1 16 4	10165 3 286 9	Y	260	261 0	-0-
04	10830 X	10192	-0-	-638	-0-	529 1 7 4	9336 3 320 9	Y	291	291 0	-0-
05	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 35HY		RRCID -> 282622	COMPL. DATE 03/13/2017	TOTAL DEPTH 9657	PERF. 9721	- 14893			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	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 #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	154	1	2393	3	Y	192	193	0			4
						4	4	211	9							
01	3007 X	2748	-0-	-259	-0-	152	1	2382	3	Y	191	191	0			4
						4	4	210	9							
02	2716 X	2157	-0-	-559	-0-	113	1	1876	3	Y	146	146	0			4
						7	4	161	9							
03	3007 X	2546	-0-	-461	-0-	131	1	2216	3	Y	178	178	0			4
						3	4	196	9							
04	2910 X	2678	-0-	-232	-0-	134	1	2356	3	Y	170	169	0			5
						1	4	187	9							
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

12	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	784	1	12158	3	Y	559	561	0			-0-
						25	4	615	9							
01	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	773	1	12134	3	Y	583	583	0			-0-
						20	4	641	9							
02	12012 X	11302	-0-	-710	-0-	612	1	10127	3	Y	474	474	0			-0-
						42	4	521	9							
03	13386 X	13386	-0-	-0-	-0-	713	1	12019	3	Y	578	577	0			1
						18	4	636	9							
*04	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	663	1	11747	3	Y	526	525	0			2
						10	4	579	9							
05	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

12	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	641	1	9949	3	Y	403	403	0			4
						20	4	443	9							
01	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	581	1	9096	3	Y	315	316	0			3
						14	4	347	9							
02	7952 X	3553	-0-	-4399	-0-	195	1	3224	3	Y	110	111	0			2
						13	4	121	9							
03	8804 X	29	-0-	-8775	-0-	28	3	1	9	Y	1	2	0			1
04	8520 X	3733	-0-	-4787	-0-	192	1	3409	3	Y	117	115	0			3
						3	4	129	9							
05	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

12	13082 X	11060	-0-	-2022	-0-	641	1	9952	3	Y	406	407	0			1
						20	4	447	9							
01	10912 X	10099	-0-	-813	-0-	582	1	9103	3	Y	364	364	0			1
						14	4	400	9							
02	9856 X	8626	-0-	-1230	-0-	469	1	7795	3	Y	301	301	0			1
						31	4	331	9							
03	10912 X	10444	-0-	-468	-0-	560	1	9424	3	Y	404	403	0			2
						16	4	444	9							
04	10560 X	9967	-0-	-593	-0-	504	1	8914	3	Y	493	491	0			4
						7	4	542	9							
05	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 34HX		RRCID -> 282860		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	19809 X	18176	-0-	-1633	-0-	1063 1 32 4	16480 3 601 9	Y	546 548 0	6
01	18224 X	18224	-0-	-0-	-0-	1054 1 27 4	16519 3 624 9	Y	567 568 0	5
02	16352 X	15220	-0-	-1132	-0-	836 1 57 4	13840 3 487 9	Y	443 444 0	4
03	18104 X	17713	-0-	-391	-0-	958 1 27 4	16150 3 578 9	Y	525 526 0	3
04	17520 X	16965	-0-	-555	-0-	876 1 11 4	15511 3 567 9	Y	515 515 0	3
05	18104 X	NO RPT	-0-	-18104	-0-			Y	NO RPT	3
PILONCILLO		WELL #: E 34HY		RRCID -> 282861		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972		
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: E 34HZ		RRCID -> 282862		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978		
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	591 3 46 9	Y	42 42 0	-0-
01	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	60 1 1 4	926 3 73 9	Y	66 66 0	-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	44 1 2 4	742 3 58 9	Y	53 53 0	-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4	774 3 64 9	Y	58 58 0	-0-
04	1020 N	850	-0-	-170	-0-	41 1 89 9	720 3	Y	81 81 0	-0-
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: A 23HD		RRCID -> 283002		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006		
12	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	512 1 15 4	7329 3 316 9	Y	287 287 0	1
01	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	466 1 14 4	7304 3 331 9	Y	301 301 0	1
02	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	380 1 28 4	6303 3 273 9	Y	248 247 0	2
03	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	446 1 14 4	7498 3 344 9	Y	313 312 0	3
*04	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	410 1 6 4	7281 3 501 9	Y	455 453 0	5
05	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003		COMPL. DATE 05/14/2017		TOTAL DEPTH 8157		PERF. 8468		- 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	* AMT	EOM BALANCE
12	3069 X	1882	-0-	-1187	-0-	111 1	1597 3	3 4	171 9	Y	155	155 0			12
01	2604 X	1808	-0-	-796	-0-	101 1	1549 3	4 4	154 9	Y	140	140 0			12
02	2352 X	1770	-0-	-582	-0-	93 1	1529 3	6 4	142 9	Y	129	130 0			11
03	2604 X	2019	-0-	-585	-0-	104 1	1742 3	2 4	171 9	Y	155	156 0			10
04	2520 X	1841	-0-	-679	-0-	89 1	1593 3	1 4	158 9	Y	144	143 0			11
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT				11
PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 8411		- 14708			
12	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	445 1	6380 3	13 4	354 9	Y	322	323 0			-0-
01	4743 X	3824	-0-	-919	-0-	219 1	3432 3	5 4	168 9	Y	153	153 0			-0-
02	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	324 1	5373 3	22 4	257 9	Y	234	233 0			1
03	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	358 1	6036 3	10 4	300 9	Y	273	272 0			2
*04	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	329 1	5805 3	5 4	356 9	Y	324	324 0			2
05	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: A 23HG		RRCID -> 283005		COMPL. DATE 05/17/2017		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 8400		- 14801			
12	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	330 1	4737 3	11 4	106 9	Y	96	95 0			2
01	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	308 1	4828 3	8 4	109 9	Y	99	99 0			2
02	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	284 1	4698 3	19 4	102 9	Y	93	93 0			2
03	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	245 1	4143 3	6 4	96 9	Y	87	88 0			1
04	3720 X	1849	-0-	-1871	-0-	95 1	1676 3	1 4	77 9	Y	70	70 0			1
05	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 8144		PERF. 8538		- 14677			
12	7812 X	6753	-0-	-1059	-0-	367 1	5714 3	12 4	660 9	Y	600	602 0			1
01	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	390 1	6113 3	11 4	630 9	Y	573	573 0			1
02	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	318 1	5263 3	21 4	590 9	Y	536	537 0			-0-
03	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	366 1	6157 3	10 4	724 9	Y	658	657 0			1
*04	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	351 1	6208 3	5 4	658 9	Y	598	598 0			1
05	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: A 23HC		RRCID -> 283025		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 8141		PERF. 8598 - 14960						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	2911	-0-	-96	-0-	179	1	2562	3	Y	151	153	0			5
						4	4	166	9							
01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	177	1	2754	3	Y	177	177	0			5
						5	4	195	9							
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	162	1	2683	3	Y	126	128	0			3
						11	4	139	9							
03	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	212	1	3593	3	Y	172	171	0			4
						6	4	189	9							
04	2970 X	2927	-0-	-43	-0-	149	1	2622	3	Y	141	140	0			5
						1	4	155	9							
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					5
PILONCILLO		WELL #: A 23HH		RRCID -> 283051		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 8556 - 14605						
12	6386 X	6163	-0-	-223	-0-	379	1	5433	3	Y	308	309	0			2
						12	4	339	9							
01	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	334	1	5242	3	Y	288	287	0			3
						8	4	317	9							
02	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	248	1	4127	3	Y	222	223	0			2
						17	4	244	9							
03	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	352	1	5908	3	Y	329	328	0			3
						10	4	362	9							
*04	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	299	1	5310	3	Y	294	295	0			2
						4	4	323	9							
05	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					2
PILONCILLO		WELL #: A 28HA		RRCID -> 283052		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8723 - 14541						
12	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	511	1	7921	3	Y	1069	1070	0			6
						16	4	1176	9							
01	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	478	1	7468	3	Y	1009	1011	0			4
						13	4	1110	9							
02	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	371	1	6168	3	Y	777	778	0			3
						25	4	855	9							
03	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	445	1	7496	3	Y	981	981	0			3
						12	4	1079	9							
*04	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	415	1	7327	3	Y	947	947	0			3
						5	4	1042	9							
05	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: A 28HC		RRCID -> 283053		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 8364 - 14693						
12	9889 X	9819	-0-	-70	-0-	555	1	8628	3	Y	563	566	0			3
						17	4	619	9							
01	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	619	1	9700	3	Y	633	633	0			3
						17	4	696	9							
02	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	476	1	7889	3	Y	500	501	0			2
						31	4	550	9							
03	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	632	1	10649	3	Y	703	701	0			4
						17	4	773	9							
*04	11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	572	1	10148	3	Y	550	550	0			4
						8	4	605	9							
05	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 28HD		RRCID -> 283055		COMPL. DATE 05/19/2017			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769			
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
12	5952 X	4853	-0-	-1099	-0-	283 1	4407 3	Y	138	138 0		5
						11 4	152 9					
01	4991 X	4179	-0-	-812	-0-	243 1	3801 3	Y	117	118 0		4
						6 4	129 9					
02	4620 X	3073	-0-	-1547	-0-	168 1	2788 3	Y	96	96 0		4
						11 4	106 9					
03	5115 X	4192	-0-	-923	-0-	225 1	3806 3	Y	141	142 0		3
						6 4	155 9					
04	4710 X	3675	-0-	-1035	-0-	190 1	3361 3	Y	110	110 0		3
						3 4	121 9					
05	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: A 28HE		RRCID -> 283056		COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784			
12	5053 X	4666	-0-	-387	-0-	258 1	4015 3	Y	349	349 0		6
						9 4	384 9					
01	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	258 1	4038 3	Y	351	351 0		6
						6 4	386 9					
02	4032 X	2878	-0-	-1154	-0-	148 1	2455 3	Y	241	243 0		4
						10 4	265 9					
03	4464 X	2246	-0-	-2218	-0-	114 1	1902 3	Y	207	208 0		3
						2 4	228 9					
04	4320 X	4315	-0-	-5	-0-	207 1	3666 3	Y	399	396 0		6
						3 4	439 9					
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: E 20HA		RRCID -> 283485		COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250			
12	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	405 1	5219 3	Y	527	526 0		8
						10 4	580 9					
01	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	397 1	5173 3	Y	521	521 0		8
						7 4	573 9					
02	5096 X	5024	-0-	-72	-0-	320 1	4233 3	Y	414	415 0		7
						16 4	455 9					
03	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	357 1	4892 3	Y	500	500 0		7
						7 4	550 9					
04	5460 X	5350	-0-	-110	-0-	318 1	4503 3	Y	479	479 0		7
						2 4	527 9					
05	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT			7
PILONCILLO		WELL #: E 20HB		RRCID -> 283487		COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007			
12	7626 X	7103	-0-	-523	-0-	458 1	5902 3	Y	664	666 0		6
						13 4	730 9					
01	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	435 1	5662 3	Y	602	604 0		4
						13 4	662 9					
02	5796 X	5485	-0-	-311	-0-	351 1	4627 3	Y	444	444 0		4
						19 4	488 9					
03	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	401 1	5485 3	Y	545	545 0		4
						8 4	600 9					
*04	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	380 1	5366 3	Y	467	467 0		4
						4 4	514 9					
05	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 20HC		RRCID -> 283489		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 9116		PERF. 9701 - 16012			
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	
12	7037 X	5707	-0-	-1330	-0-	374 1	4827 3	Y	454	454	0	4	
						7 4	499 9						
01	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	408 1	5288 3	Y	495	496	0	3	
						7 4	545 9						
02	5320 X	5305	-0-	-15	-0-	340 1	4498 3	Y	408	408	0	3	
						18 4	449 9						
03	5890 X	5728	-0-	-162	-0-	355 1	4863 3	Y	457	459	0	1	
						7 4	503 9						
04	5700 X	5427	-0-	-273	-0-	325 1	4622 3	Y	434	434	0	1	
						3 4	477 9						
05	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT			1	
PILONCILLO		WELL #: E 20HG		RRCID -> 283856		COMPL. DATE 08/04/2017		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 9800 - 16097			
12	8711 X	7708	-0-	-1003	-0-	520 1	6689 3	Y	442	444	0	7	
						13 4	486 9						
01	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	516 1	6692 3	Y	442	442	0	7	
						12 4	486 9						
02	6776 X	6163	-0-	-613	-0-	407 1	5357 3	Y	344	345	0	6	
						21 4	378 9						
03	7502 X	7325	-0-	-177	-0-	465 1	6378 3	Y	428	428	0	6	
						11 4	471 9						
04	7260 X	7164	-0-	-96	-0-	440 1	6243 3	Y	433	433	0	6	
						5 4	476 9						
05	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			Y	NO RPT			6	
PILONCILLO		WELL #: E 14HA		RRCID -> 283866		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 8988		PERF.10010 - 15899			
12	9052 X	8228	-0-	-824	-0-	473 1	7335 3	Y	368	368	0	3	
						15 4	405 9						
01	8153 X	8068	-0-	-85	-0-	462 1	7230 3	Y	331	332	0	2	
						12 4	364 9						
02	7364 X	6442	-0-	-922	-0-	351 1	5818 3	Y	227	227	0	2	
						23 4	250 9						
03	8153 X	8116	-0-	-37	-0-	437 1	7339 3	Y	298	297	0	3	
						12 4	328 9						
04	7890 X	6944	-0-	-946	-0-	355 1	6281 3	Y	275	275	0	3	
						5 4	303 9						
05	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			Y	NO RPT			3	
PILONCILLO		WELL #: E 20HF		RRCID -> 283867		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 9868 - 15921			
12	9269 X	9082	-0-	-187	-0-	587 1	7555 3	Y	841	843	0	7	
						15 4	925 9						
01	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	577 1	7489 3	Y	833	834	0	6	
						13 4	916 9						
02	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	481 1	6349 3	Y	687	687	0	6	
						28 4	756 9						
03	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	538 1	7373 3	Y	800	801	0	5	
						14 4	880 9						
*04	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	484 1	6856 3	Y	720	720	0	5	
						6 4	792 9						
05	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			Y	NO RPT			5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 14HC		RRCID -> 283868	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 9580	- 15904			
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	10075 X	8913	-0-	-1162	-0-	511 1 16 4	7954 3 432 9	Y	393	393 0	1
01	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	499 1 13 4	7840 3 425 9	Y	386	386 0	1
02	7896 X	4173	-0-	-3723	-0-	224 1 15 4	3732 3 202 9	Y	184	184 0	1
03	8742 X	94	-0-	-8648	-0-	6 1 4 9	84 3	Y	4	5 0	-0-
04	8460 X	4301	-0-	-4159	-0-	217 1 4 4	3858 3 222 9	Y	202	199 0	3
05	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283878	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9097	PERF. 9480	- 15778			
12	9052 X	7893	-0-	-1159	-0-	520 1 15 4	6708 3 650 9	Y	591	593 0	-0-
01	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	511 1 12 4	6624 3 641 9	Y	583	583 0	-0-
02	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	456 1 25 4	6023 3 569 9	Y	517	516 0	1
03	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	489 1 11 4	6714 3 668 9	Y	607	606 0	2
04	7200 X	6577	-0-	-623	-0-	393 1 4 4	5573 3 607 9	Y	552	551 0	3
05	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: E 20HE		RRCID -> 283879	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH 9186	PERF. 9835	- 15948			
12	7316 X	6433	-0-	-883	-0-	418 1 12 4	5378 3 625 9	Y	568	569 0	2
01	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	411 1 9 4	5332 3 618 9	Y	562	563 0	1
02	5264 X	4642	-0-	-622	-0-	296 1 15 4	3888 3 443 9	Y	403	404 0	-0-
03	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	380 1 8 4	5200 3 601 9	Y	546	546 0	-0-
*04	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	368 1 4 4	5223 3 609 9	Y	554	553 0	1
05	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: E 14HB		RRCID -> 283900	COMPL. DATE 08/08/2017	TOTAL DEPTH 9011	PERF. 9680	- 15880			
12	8928 X	7950	-0-	-978	-0-	461 1 15 4	7143 3 331 9	Y	301	302 0	5
01	7905 X	7746	-0-	-159	-0-	444 1 12 4	6965 3 325 9	Y	295	294 0	6
02	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	436 1 29 4	7227 3 323 9	Y	294	294 0	6
03	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	713 1 18 4	12011 3 564 9	Y	513	513 0	6
*04	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	505 1 7 4	8932 3 376 9	Y	342	343 0	5
05	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 14HD		RRCID -> 283957		COMPL. DATE 08/10/2017			TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025		
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
12	9858 X	8645	-0-	-1213	-0-	497 1 16 4	7723 3 409 9	Y	372	372 0	4
01	8773 X	8458	-0-	-315	-0-	483 1 13 4	7562 3 400 9	Y	364	364 0	4
02	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	450 1 29 4	7454 3 380 9	Y	345	346 0	3
03	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	742 1 21 4	12516 3 666 9	Y	605	603 0	5
*04	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	448 1 5 4	7933 3 399 9	Y	363	364 0	4
05	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: A 41HW		RRCID -> 284271		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448		
12	7874 X	5678	-0-	-2196	-0-	319 1 5 4	3620 3 1734 9	Y	1576	1580 0	9
01	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	296 1 5 4	3396 3 1781 9	Y	1619	1619 0	9
02	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	277 1 12 4	3110 3 1730 9	Y	1573	1572 0	10
03	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	266 1 5 4	3162 3 1486 9	Y	1351	1359 0	2
*04	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	248 1 1 4	3017 3 1421 9	Y	1292	1292 0	2
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: E 44HC		RRCID -> 284272		COMPL. DATE 09/25/2017			TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952		
12	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	497 1 12 4	5183 3 556 9	Y	505	505 0	2
01	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	488 1 8 4	4978 3 562 9	Y	511	511 0	2
02	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	349 1 15 4	3826 3 425 9	Y	386	388 0	-0-
03	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	503 1 8 4	5180 3 595 9	Y	541	540 0	1
*04	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	482 1 4 4	4760 3 525 9	Y	477	477 0	1
05	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: E 44HA		RRCID -> 284285		COMPL. DATE 09/23/2017			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766		
12	12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	927 1 19 4	9644 3 1510 9	Y	1373	1375 0	6
01	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	984 1 20 4	10067 3 1458 9	Y	1325	1327 0	4
02	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	661 1 31 4	7232 3 1053 9	Y	957	961 0	-0-
03	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	937 1 18 4	9657 3 1456 9	Y	1324	1320 0	4
*04	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	925 1 7 4	9108 3 1289 9	Y	1172	1171 0	5
05	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 44HB		RRCID -> 284300		COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766		
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
12	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	411 1 9 4	4279 3 561 9	Y	510	513 0	5
01	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	383 1 6 4	3935 3 422 9	Y	384	385 0	4
02	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	259 1 11 4	2811 3 495 9	Y	450	448 0	6
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	352 1 4 4	3629 3 616 9	Y	560	559 0	7
*04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	359 1 1 4	3545 3 670 9	Y	609	607 0	9
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		9

PILONCILLO		WELL #: E 44HX		RRCID -> 284356		COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764		
12	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	569 1 12 4	5907 3 1124 9	Y	1022	1025 0	2
01	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	567 1 10 4	5800 3 1070 9	Y	973	974 0	1
02	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	395 1 18 4	4322 3 796 9	Y	724	725 0	-0-
03	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	563 1 10 4	5811 3 1076 9	Y	978	975 0	3
*04	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	540 1 4 4	5307 3 1007 9	Y	915	915 0	3
05	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT		3

PILONCILLO		WELL #: A 41HX		RRCID -> 284357		COMPL. DATE 10/20/2017			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393		
12	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	509 1 12 4	5771 3 1093 9	Y	994	996 0	1
01	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	487 1 9 4	5575 3 1073 9	Y	975	975 0	1
02	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	444 1 19 4	4987 3 916 9	Y	833	834 0	-0-
03	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	500 1 9 4	5929 3 1063 9	Y	966	964 0	2
*04	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	448 1 4 4	5456 3 906 9	Y	824	824 0	2
05	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284358		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307		
12	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	655 1 15 4	7425 3 1651 9	Y	1501	1501 0	5
01	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	647 1 13 4	7399 3 1775 9	Y	1614	1614 0	5
02	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	461 1 20 4	5169 3 1250 9	Y	1136	1139 0	2
03	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	595 1 13 4	7043 3 1592 9	Y	1447	1446 0	3
*04	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	574 1 6 4	6995 3 1408 9	Y	1280	1281 0	2
05	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: A 41HZ		RRCID -> 284371		COMPL. DATE 10/18/2017			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437							
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
12		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	593 1	6737 3		Y	1448	1449 0				17
							15 4	1593 9								
01		9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	639 1	7305 3		Y	1555	1555 0				17
							12 4	1711 9								
02		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	492 1	5522 3		Y	1134	1140 0				11
							25 4	1247 9								
03		8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	521 1	6167 3		Y	1272	1275 0				8
							11 4	1399 9								
*04		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	464 1	5672 3		Y	1173	1173 0				8
							5 4	1290 9								
05		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-				Y	NO RPT					8
PILONCILLO		WELL #: E 44HY		RRCID -> 284401		COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 44HZ		RRCID -> 284410		COMPL. DATE 05/15/2017			TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 14HG		RRCID -> 284420		COMPL. DATE 08/05/2017			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067							
12		14880 X	13293	-0-	-1587	-0-	757 1	11743 3		Y	700	701 0				3
							23 4	770 9								
01		13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	742 1	11623 3		Y	672	674 0				1
							19 4	739 9								
02		11732 X	10825	-0-	-907	-0-	581 1	9631 3		Y	522	523 0				-0-
							39 4	574 9								
03		12989 X	12847	-0-	-142	-0-	678 1	11436 3		Y	650	649 0				1
							18 4	715 9								
04		12570 X	12302	-0-	-268	-0-	624 1	11056 3		Y	557	557 0				1
							9 4	613 9								
05		12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-				Y	NO RPT					1
PILONCILLO		WELL #: E 14HF		RRCID -> 284464		COMPL. DATE 08/05/2017			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929							
12		8804 X	7207	-0-	-1597	-0-	417 1	6444 3		Y	303	303 0				5
							13 4	333 9								
01		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	415 1	6498 3		Y	312	312 0				5
							12 4	343 9								
02		6384 X	5612	-0-	-772	-0-	303 1	5025 3		Y	240	240 0				5
							20 4	264 9								
03		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	398 1	6721 3		Y	342	342 0				5
							11 4	376 9								
04		6840 X	6799	-0-	-41	-0-	346 1	6118 3		Y	301	301 0				5
							4 4	331 9								
05		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-				Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: E 44HW		RRCID -> 284485	COMPL. DATE 05/21/2017	TOTAL DEPTH 4315	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 32HA		RRCID -> 284727	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL DEPTH 8984	PERF.10017 - 18605						
12	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	481 1	7476 3	Y	722	723 0			2
						15 4	794 9						
01	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	469 1	7353 3	Y	732	733 0			1
						13 4	805 9						
02	7504 X	6882	-0-	-622	-0-	354 1	5866 3	Y	580	580 0			1
						24 4	638 9						
03	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	437 1	7338 3	Y	754	754 0			1
						12 4	829 9						
*04	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	402 1	7117 3	Y	713	713 0			1
						5 4	784 9						
05	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			Y	NO RPT				1

PILONCILLO		WELL #: E 32HC		RRCID -> 284728	COMPL. DATE 12/07/2017	TOTAL DEPTH 8979	PERF. 9765 - 18328						
12	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	894 1	13859 3	Y	1190	1192 0			4
						28 4	1309 9						
01	15252 X	14138	-0-	-1114	-0-	780 1	12198 3	Y	1036	1039 0			1
						20 4	1140 9						
02	13776 X	11319	-0-	-2457	-0-	592 1	9815 3	Y	793	794 0			-0-
						40 4	872 9						
03	15252 X	14418	-0-	-834	-0-	744 1	12535 3	Y	1016	1013 0			3
						21 4	1118 9						
04	14760 X	12141	-0-	-2619	-0-	589 1	10435 3	Y	1008	1007 0			4
						8 4	1109 9						
05	15252 X	NO RPT	-0-	-15252	-0-			Y	NO RPT				4

PILONCILLO		WELL #: E 32HE		RRCID -> 284729	COMPL. DATE 12/10/2017	TOTAL DEPTH 9111	PERF. 9851 - 18205						
12	21297 X	19170	-0-	-2127	-0-	1041 1	16150 3	Y	1770	1774 0			6
						32 4	1947 9						
01	18870 X	18870	-0-	-0-	-0-	1022 1	16007 3	Y	1650	1652 0			4
						26 4	1815 9						
02	16380 X	15627	-0-	-753	-0-	797 1	13216 3	Y	1416	1416 0			4
						56 4	1558 9						
03	18784 X	18784	-0-	-0-	-0-	941 1	15850 3	Y	1787	1785 0			6
						27 4	1966 9						
04	17550 X	17528	-0-	-22	-0-	838 1	14844 3	Y	1668	1667 0			7
						11 4	1835 9						
05	18135 X	NO RPT	-0-	-18135	-0-			Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: B 06HY		RRCID -> 284730	COMPL. DATE 03/18/2018	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 8701 - 19393				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	12626 X	12626	-0-	-0-	-0-	682 1 22 4	10582 3 1340 9	Y	1218	1223 0	6
01	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	644 1 17 4	10080 3 1374 9	Y	1249	1251 0	4
02	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	622 1 43 4	10288 3 1298 9	Y	1180	1181 0	3
03	20838 X	20838	-0-	-0-	-0-	1076 1 30 4	18140 3 1592 9	Y	1447	1446 0	4
*04	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	575 1 8 4	10164 3 1040 9	Y	945	949 0	-0-
05	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777	COMPL. DATE 12/10/2017	TOTAL DEPTH 9056	PERF. 9865 - 18205				
12	15934 X	13865	-0-	-2069	-0-	772 1 24 4	11968 3 1101 9	Y	1001	1003 0	2
01	13795 X	13693	-0-	-102	-0-	751 1 19 4	11766 3 1157 9	Y	1052	1052 0	2
02	12460 X	11583	-0-	-877	-0-	602 1 41 4	9984 3 956 9	Y	869	870 0	1
03	13795 X	13168	-0-	-627	-0-	674 1 18 4	11346 3 1130 9	Y	1027	1025 0	3
04	13350 X	12468	-0-	-882	-0-	611 1 9 4	10833 3 1015 9	Y	923	923 0	3
05	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779	COMPL. DATE 03/18/2018	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8801 - 19083				
12	15872 X	15427	-0-	-445	-0-	799 1 25 4	12382 3 2221 9	Y	2019	2026 0	10
01	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	769 1 19 4	12054 3 2140 9	Y	1945	1948 0	7
02	12432 X	6921	-0-	-5511	-0-	335 1 23 4	5572 3 991 9	Y	901	908 0	-0-
03	13764 X	13	-0-	-13751	-0-	11 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
*04	17250 X	17250	-0-	-0-	-0-	780 1 11 4	13818 3 2641 9	Y	2401	2367 0	34
05	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-			Y	NO RPT		34
PILONCILLO		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780	COMPL. DATE 03/19/2018	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8817 - 19102				
12	11780 X	9005	-0-	-2775	-0-	492 1 15 4	7641 3 857 9	Y	779	780 0	-0-
01	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	479 1 13 4	7504 3 941 9	Y	855	855 0	-0-
02	8064 X	7381	-0-	-683	-0-	372 1 25 4	6169 3 815 9	Y	741	741 0	-0-
03	8928 X	7114	-0-	-1814	-0-	352 1 10 4	5945 3 807 9	Y	734	733 0	1
04	8640 X	6671	-0-	-1969	-0-	318 1 4 4	5616 3 733 9	Y	666	666 0	1
05	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: E 32HB		RRCID -> 284816	COMPL. DATE 10/15/2017	TOTAL DEPTH 4355	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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 #: B 07HZ		RRCID -> 284997		COMPL. DATE 03/20/2018			TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8781 - 19085				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	15469 X	15259	-0-	-210	-0-	808	1	12531	3	Y	1723	1726	0		9
						25	4	1895	9						
01	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	773	1	12134	3	Y	1693	1695	0		7
						19	4	1862	9						
02	12628 X	11722	-0-	-906	-0-	572	1	9495	3	Y	1469	1471	0		5
						39	4	1616	9						
03	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	736	1	12392	3	Y	1740	1736	0		9
						21	4	1914	9						
*04	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	643	1	11374	3	Y	1531	1531	0		9
						10	4	1684	9						
05	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT				9
PILONCILLO		WELL #: B 06HZ		RRCID -> 285043		COMPL. DATE 03/18/2018			TOTAL DEPTH 8707		PERF. 8711 - 19013				
12	11036 X	10741	-0-	-295	-0-	577	1	8959	3	Y	1080	1082	0		4
						17	4	1188	9						
01	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	560	1	8788	3	Y	1083	1084	0		3
						14	4	1191	9						
02	9520 X	7965	-0-	-1555	-0-	404	1	6709	3	Y	750	751	0		2
						27	4	825	9						
03	10540 X	10387	-0-	-153	-0-	521	1	8763	3	Y	990	988	0		4
						14	4	1089	9						
04	10200 X	10025	-0-	-175	-0-	467	1	8263	3	Y	1172	1168	0		8
						6	4	1289	9						
05	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT				8
PILONCILLO		WELL #: B 07HY		RRCID -> 285044		COMPL. DATE 03/19/2018			TOTAL DEPTH 8843		PERF. 8696 - 19240				
12	11098 X	9614	-0-	-1484	-0-	515	1	7985	3	Y	998	999	0		3
						16	4	1098	9						
01	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	484	1	7581	3	Y	1002	1002	0		3
						13	4	1102	9						
02	8008 X	7035	-0-	-973	-0-	360	1	5983	3	Y	606	609	0		-0-
						25	4	667	9						
03	8866 X	7582	-0-	-1284	-0-	378	1	6363	3	Y	755	753	0		2
						10	4	831	9						
04	8580 X	7885	-0-	-695	-0-	367	1	6480	3	Y	939	935	0		6
						5	4	1033	9						
05	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: A 25HA		RRCID -> 285340		COMPL. DATE 06/02/2018			TOTAL DEPTH 8108		PERF. 8566 - 14327				
12	11718 X	10495	-0-	-1223	-0-	565	1	8784	3	N	1026	1030	0		7
						17	4	1129	9						
01	11718 X	9779	-0-	-1939	-0-	523	1	8186	3	N	961	964	0		4
						13	4	1057	9						
02	10584 X	7700	-0-	-2884	-0-	390	1	6456	3	N	753	754	0		3
						26	4	828	9						
03	11501 X	10130	-0-	-1371	-0-	505	1	8509	3	N	1002	1001	0		4
						14	4	1102	9						
04	11040 X	8528	-0-	-2512	-0-	410	1	7270	3	N	766	769	0		1
						5	4	843	9						
05	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: E 31HY		RRCID -> 285395			COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	927 1	14375 3	Y	717	724	0		7
							29 4	789 9						
01		17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	987 1	15467 3	Y	727	728	0		6
							26 4	800 9						
02		12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	696 1	11537 3	Y	520	522	0		4
							49 4	572 9						
03		14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	793 1	13362 3	Y	599	600	0		3
							21 4	659 9						
*04		13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	701 1	12390 3	Y	689	687	0		5
							10 4	758 9						
05		9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-			Y	NO RPT				5

PILONCILLO			WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446			COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004			
12		9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	537 1	8318 3	Y	588	590	0		-0-
							16 4	647 9						
01		9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	520 1	8154 3	Y	541	541	0		-0-
							13 4	595 9						
02		7140 X	6457	-0-	-683	-0-	343 1	5687 3	Y	367	367	0		-0-
							23 4	404 9						
03		8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	467 1	7887 3	Y	530	529	0		1
							13 4	583 9						
*04		8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	433 1	7683 3	Y	531	530	0		2
							5 4	584 9						
05		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT				2

PILONCILLO			WELL #: E 32HY		RRCID -> 285475			COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295			
12		19189 X	17329	-0-	-1860	-0-	989 1	15361 3	Y	862	865	0		4
							31 4	948 9						
01		17831 X	17831	-0-	-0-	-0-	1010 1	15820 3	Y	886	888	0		2
							26 4	975 9						
02		15176 X	14789	-0-	-387	-0-	795 1	13160 3	Y	708	709	0		1
							55 4	779 9						
03		16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	898 1	15135 3	Y	845	844	0		2
							26 4	930 9						
04		16260 X	15656	-0-	-604	-0-	794 1	14050 3	Y	728	729	0		1
							11 4	801 9						
05		16802 X	NO RPT	-0-	-16802	-0-			Y	NO RPT				1

PILONCILLO			WELL #: E 32HW		RRCID -> 285476			COMPL. DATE 04/26/2018			TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387			
12		14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	841 1	13026 3	Y	620	624	0		1
							26 4	682 9						
01		15066 X	14257	-0-	-809	-0-	815 1	12786 3	Y	578	579	0		-0-
							20 4	636 9						
02		13608 X	11482	-0-	-2126	-0-	622 1	10281 3	Y	487	486	0		1
							43 4	536 9						
03		15066 X	13463	-0-	-1603	-0-	717 1	12078 3	Y	591	591	0		1
							18 4	650 9						
04		14580 X	11875	-0-	-2705	-0-	603 1	10681 3	Y	529	529	0		1
							9 4	582 9						
05		14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-			Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285501		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 9432 - 14358			
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
12	12617 X	11397	-0-	-1220	-0-	644 1	9992 3	741 9	Y	674	675 0		9
01	10943 X	10669	-0-	-274	-0-	598 1	9371 3	684 9	Y	622	624 0		7
02	9884 X	8272	-0-	-1612	-0-	440 1	7280 3	523 9	Y	475	475 0		7
03	10943 X	9230	-0-	-1713	-0-	486 1	8168 3	563 9	Y	512	514 0		5
04	10590 X	9341	-0-	-1249	-0-	466 1	8246 3	624 9	Y	567	566 0		6
05	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-				Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285504		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9536		PERF.10274 - 15051			
12	14942 X	10386	-0-	-4556	-0-	598 1	9257 3	513 9	Y	466	468 0		-0-
01	14849 X	10860	-0-	-3989	-0-	618 1	9691 3	534 9	Y	485	484 0		1
02	13412 X	9966	-0-	-3446	-0-	538 1	8911 3	481 9	Y	437	437 0		1
03	14849 X	11720	-0-	-3129	-0-	622 1	10479 3	603 9	Y	548	548 0		1
04	13680 X	10752	-0-	-2928	-0-	546 1	9660 3	539 9	Y	490	489 0		2
05	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-				Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: E 32HX		RRCID -> 285505		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9608		PERF.10118 - 16531			
12	20646 X	15591	-0-	-5055	-0-	887 1	13757 3	919 9	Y	835	837 0		5
01	15841 X	15544	-0-	-297	-0-	876 1	13714 3	930 9	Y	845	846 0		4
02	14308 X	13971	-0-	-337	-0-	740 1	12280 3	900 9	Y	818	818 0		4
03	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	966 1	16286 3	1229 9	Y	1117	1115 0		6
*04	17274 X	17274	-0-	-0-	-0-	871 1	15434 3	958 9	Y	871	874 0		3
05	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-				Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: E 32HZ		RRCID -> 285508		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9645		PERF.10064 - 17014			
12	20429 X	18525	-0-	-1904	-0-	1061 1	16454 3	978 9	Y	889	891 0		5
01	18445 X	18438	-0-	-7	-0-	1043 1	16359 3	1009 9	Y	917	918 0		4
02	16660 X	15151	-0-	-1509	-0-	815 1	13515 3	765 9	Y	695	698 0		1
03	18445 X	17299	-0-	-1146	-0-	916 1	15419 3	937 9	Y	852	850 0		3
04	17850 X	16124	-0-	-1726	-0-	817 1	14443 3	853 9	Y	775	775 0		3
05	18445 X	NO RPT	-0-	-18445	-0-				Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110																	
PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	12989 X	12462	-0-	-527	-0-	691	1	10714	3	N	941	944	0				5
						22	4	1035	9								
01	12989 X	12340	-0-	-649	-0-	675	1	10569	3	N	980	981	0				4
						18	4	1078	9								
02	11732 X	10053	-0-	-1679	-0-	522	1	8641	3	N	777	779	0				2
						35	4	855	9								
03	12989 X	12285	-0-	-704	-0-	626	1	10546	3	N	996	994	0				4
						17	4	1096	9								
04	12570 X	11869	-0-	-701	-0-	579	1	10229	3	N	957	957	0				4
						8	4	1053	9								
05	12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT						4
PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193																	
12	11191 X	7932	-0-	-3259	-0-	436	1	6776	3	Y	641	642	0				2
						15	4	705	9								
01	8370 X	7592	-0-	-778	-0-	414	1	6488	3	Y	616	618	0				-0-
						12	4	678	9								
02	7560 X	6590	-0-	-970	-0-	342	1	5647	3	Y	525	525	0				-0-
						23	4	578	9								
03	8370 X	8293	-0-	-77	-0-	422	1	7105	3	Y	686	684	0				2
						11	4	755	9								
04	8100 X	5332	-0-	-2768	-0-	258	1	4567	3	Y	457	459	0				-0-
						4	4	503	9								
05	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT						-0-
PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090																	
12	8742 X	5329	-0-	-3413	-0-	289	1	4467	3	Y	511	512	0				1
						11	4	562	9								
01	5766 X	5114	-0-	-652	-0-	274	1	4270	3	Y	513	513	0				1
						6	4	564	9								
02	5208 X	2303	-0-	-2905	-0-	115	1	1927	3	Y	231	232	0				-0-
						7	4	254	9								
03	5766 X	4	-0-	-5762	-0-	4	3			Y	-0-						-0-
04	5580 X	1362	-0-	-4218	-0-	65	1	1141	3	Y	142	140	0				2
						156	9										
05	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT						2
PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884																	
12	6417 X	5775	-0-	-642	-0-	304	1	4689	3	Y	701	702	0				5
						11	4	771	9								
01	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	293	1	4597	3	Y	657	659	0				3
						8	4	723	9								
02	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	264	1	4401	3	Y	611	611	0				3
						18	4	672	9								
03	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	477	1	8042	3	Y	1155	1150	0				8
						13	4	1271	9								
*04	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	349	1	6177	3	Y	757	762	0				3
						5	4	833	9								
05	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT						3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110																	
PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		16398 X	16398	-0-	-0-	-0-	850	1	13191	3	Y	2117	2122	0			14
							28	4	2329	9							
01		13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	703	1	10999	3	Y	1685	1692	0			7
							18	4	1854	9							
02		13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	653	1	10823	3	Y	1575	1576	0			6
							44	4	1733	9							
03		14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	707	1	11914	3	Y	1703	1706	0			3
							19	4	1873	9							
*04		13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	640	1	11335	3	Y	1549	1548	0			4
							10	4	1704	9							
05		11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826																	
12		13745 X	13745	-0-	-0-	-0-	720	1	11157	3	Y	1678	1676	0			17
							22	4	1846	9							
01		14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	783	1	12255	3	Y	1430	1433	0			14
							20	4	1573	9							
02		13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	666	1	11042	3	Y	1299	1300	0			13
							47	4	1429	9							
03		16299 X	16299	-0-	-0-	-0-	798	1	13476	3	Y	1822	1819	0			16
							21	4	2004	9							
*04		14968 X	14968	-0-	-0-	-0-	698	1	12372	3	Y	1716	1715	0			17
							10	4	1888	9							
05		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303																	
12		17360 X	8170	-0-	-9190	-0-	424	1	6579	3	Y	1048	1061	0			1
							14	4	1153	9							
01		17794 X	8845	-0-	-8949	-0-	444	1	6940	3	Y	1317	1315	0			3
							12	4	1449	9							
02		16072 X	5762	-0-	-10310	-0-	273	1	4508	3	Y	875	878	0			-0-
							18	4	963	9							
03		17794 X	5976	-0-	-11818	-0-	266	1	4487	3	Y	1105	1103	0			2
							7	4	1216	9							
04		16290 X	6724	-0-	-9566	-0-	275	1	4873	3	Y	1429	1423	0			8
							4	4	1572	9							
05		8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556																	
12		4433 X	3593	-0-	-840	-0-	162	1	2518	3	Y	826	829	0			4
							4	4	909	9							
01		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	154	1	2398	3	Y	780	780	0			4
							4	4	858	9							
02		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	146	1	2400	3	Y	554	557	0			1
							10	4	609	9							
03		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	168	1	2839	3	Y	732	730	0			3
							5	4	805	9							
*04		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	129	1	2296	3	Y	726	726	0			3
							1	4	799	9							
05		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.//		797110												
PILONCILLO			WELL #: B 04HA		RRCID ->	286088	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8499 - 15298					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	334 1	5185 3	12 4	749 9	Y	681	684 0				2
01		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	312 1	4895 3	8 4	729 9	Y	663	663 0				2
02		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	262 1	4336 3	18 4	638 9	Y	580	582 0				-0-
03		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	270 1	4540 3	7 4	708 9	Y	644	643 0				1
*04		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	247 1	4352 3	4 4	708 9	Y	644	643 0				2
05		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO			WELL #: B 04HB		RRCID ->	286089	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8552 - 15221					
12		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	370 1	5729 3	12 4	1041 9	Y	946	948 0				3
01		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	343 1	5367 3	9 4	1013 9	Y	921	922 0				2
02		7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	369 1	6105 3	25 4	917 9	Y	834	836 0				-0-
03		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	365 1	6132 3	10 4	970 9	Y	882	880 0				2
*04		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	287 1	5084 3	4 4	744 9	Y	676	678 0				-0-
05		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO			WELL #: B 04HC		RRCID ->	286091	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8753 - 15460					
12		9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	477 1	7382 3	15 4	1317 9	Y	1197	1199 0				9
01		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	488 1	7632 3	13 4	1407 9	Y	1279	1278 0				10
02		7924 X	4482	-0-	-3442	-0-	217 1	3596 3	14 4	655 9	Y	595	604 0				1
03		9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	464 1	7817 3	12 4	1526 9	Y	1387	1380 0				8
04		8490 X	7988	-0-	-502	-0-	367 1	6495 3	5 4	1121 9	Y	1019	1023 0				4
05		8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO			WELL #: B 03HA		RRCID ->	286110	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8603 - 15629					
12		7471 X	5818	-0-	-1653	-0-	301 1	4680 3	11 4	826 9	Y	751	754 0				2
01		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	295 1	4618 3	8 4	759 9	Y	690	692 0				-0-
02		4788 X	2270	-0-	-2518	-0-	112 1	1837 3	7 4	314 9	Y	285	285 0				-0-
03		5301 X	50	-0-	-5251	-0-	2 1	39 3	9 9		Y	8	8 0				-0-
*04		7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	343 1	6043 3	4 4	954 9	Y	867	856 0				11
05		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: B 03HB		RRCID -> 286111		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321						
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
12	9827 X	6904	-0-	-2923	-0-	345	1	5351	3	Y	1087	1091	0		3
						12	4	1196	9						
01	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	350	1	5470	3	Y	890	893	0		-0-
						9	4	979	9						
02	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	287	1	4758	3	Y	1004	1001	0		3
						19	4	1104	9						
03	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	361	1	6075	3	Y	1087	1088	0		2
						10	4	1196	9						
*04	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	286	1	5051	3	Y	1130	1128	0		4
						4	4	1243	9						
05	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: E 10HA		RRCID -> 286125		COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689						
12	21635 X	21635	-0-	-0-	-0-	1242	1	19271	3	Y	985	988	0		4
						38	4	1084	9						
01	20623 X	20623	-0-	-0-	-0-	1171	1	18330	3	Y	992	993	0		3
						31	4	1091	9						
02	16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	893	1	14806	3	Y	751	752	0		2
						61	4	826	9						
03	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	1014	1	17093	3	Y	935	934	0		3
						29	4	1029	9						
*04	18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	909	1	16090	3	Y	939	938	0		4
						11	4	1033	9						
05	15438 X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: E 10HB		RRCID -> 286130		COMPL. DATE 09/30/2018			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647						
12	15996 X	15774	-0-	-222	-0-	912	1	14137	3	Y	633	634	0		8
						29	4	696	9						
01	15996 X	14836	-0-	-1160	-0-	851	1	13329	3	Y	576	577	0		7
						22	4	634	9						
02	17080 X	12587	-0-	-4493	-0-	684	1	11334	3	Y	474	475	0		6
						48	4	521	9						
03	18910 X	13888	-0-	-5022	-0-	744	1	12523	3	Y	545	545	0		6
						21	4	600	9						
04	16230 X	12456	-0-	-3774	-0-	637	1	11271	3	Y	489	489	0		6
						10	4	538	9						
05	15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: E 28HB		RRCID -> 286386		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502						
12	22444 X	19149	-0-	-3295	-0-	1007	1	15639	3	Y	2247	2251	0		23
						31	4	2472	9						
01	18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	998	1	15647	3	Y	1941	1948	0		16
						26	4	2135	9						
02	16184 X	15820	-0-	-364	-0-	804	1	13326	3	Y	1485	1489	0		12
						56	4	1634	9						
03	24100 X	24100	-0-	-0-	-0-	1206	1	20322	3	Y	2307	2302	0		17
						34	4	2538	9						
*04	21596 X	21596	-0-	-0-	-0-	1025	1	18148	3	Y	2190	2189	0		18
						14	4	2409	9						
05	17918 X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110																
PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		20815 X	20815	-0-	-0-	-0-	1088	1	16889	3	Y	2549	2556	0		20
							34	4	2804	9						
01		18693 X	16133	-0-	-2560	-0-	852	1	13356	3	Y	1730	1741	0		9
							22	4	1903	9						
02		16884 X	11473	-0-	-5411	-0-	600	1	9953	3	Y	798	804	0		3
							42	4	878	9						
03		21615 X	21615	-0-	-0-	-0-	1056	1	17793	3	Y	2488	2470	0		21
							29	4	2737	9						
*04		19166 X	19166	-0-	-0-	-0-	891	1	15750	3	Y	2285	2286	0		20
							11	4	2514	9						
05		18693 X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	NO RPT				20

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103																
12		23777 X	21537	-0-	-2240	-0-	1103	1	17115	3	Y	2985	2990	0		35
							35	4	3284	9						
01		21709 X	21709	-0-	-0-	-0-	1102	1	17268	3	Y	3009	3011	0		33
							29	4	3310	9						
02		22779 X	22779	-0-	-0-	-0-	1130	1	18729	3	Y	2585	2589	0		29
							76	4	2844	9						
03		20274 X	19314	-0-	-960	-0-	936	1	15773	3	Y	2344	2353	0		20
							27	4	2578	9						
04		19620 X	18476	-0-	-1144	-0-	861	1	15243	3	Y	2146	2145	0		21
							11	4	2361	9						
05		20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT				21

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529																
12		9083 X	7971	-0-	-1112	-0-	432	1	6690	3	Y	759	759	0		4
							14	4	835	9						
01		7161 X	7008	-0-	-153	-0-	363	1	5697	3	Y	853	854	0		3
							10	4	938	9						
02		9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	477	1	7931	3	Y	576	579	0		-0-
							31	4	634	9						
03		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	367	1	6185	3	Y	726	724	0		2
							10	4	799	9						
04		6930 X	3989	-0-	-2941	-0-	177	1	3138	3	Y	611	612	0		1
							2	4	672	9						
05		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT				1

PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360																
12		16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	943	1	14607	3	Y	711	714	0		2
							30	4	782	9						
01		17022 X	17022	-0-	-0-	-0-	978	1	15324	3	Y	631	632	0		1
							26	4	694	9						
02		13832 X	7904	-0-	-5928	-0-	429	1	7126	3	Y	292	293	0		-0-
							28	4	321	9						
03		15314 X	38	-0-	-15276	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
04		14820 X	9611	-0-	-5209	-0-	495	1	8742	3	Y	334	329	0		5
							7	4	367	9						
05		15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 14HX		RRCID -> 286462		COMPL. DATE 08/13/2018			TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103				
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
12		20305 X	19431	-0-	-874	-0-	1001 1	15530 3	Y	2608	2612 0		26
							31 4	2869 9					
01		19683 X	19683	-0-	-0-	-0-	1009 1	15808 3	Y	2582	2585 0		23
							26 4	2840 9					
02		19104 X	19104	-0-	-0-	-0-	960 1	15922 3	Y	1960	1965 0		18
							66 4	2156 9					
03		19447 X	19447	-0-	-0-	-0-	946 1	15944 3	Y	2300	2301 0		17
							27 4	2530 9					
*04		17804 X	17804	-0-	-0-	-0-	830 1	14679 3	Y	2076	2075 0		18
							11 4	2284 9					
05		17701 X	NO RPT	-0-	-17701	-0-			Y	NO RPT			18
PILONCILLO		WELL #: E 28HD		RRCID -> 286552		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792				
12		15159 X	14762	-0-	-397	-0-	799 1	12373 3	Y	1423	1422 0		16
							25 4	1565 9					
01		15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	807 1	12631 3	Y	1461	1461 0		16
							20 4	1607 9					
02		11480 X	7139	-0-	-4341	-0-	367 1	6056 3	Y	628	641 0		3
							25 4	691 9					
03		12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	652 1	10980 3	Y	1102	1097 0		8
							18 4	1212 9					
04		12300 X	12043	-0-	-257	-0-	557 1	9860 3	Y	1472	1467 0		13
							7 4	1619 9					
05		12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-			Y	NO RPT			13
PILONCILLO		WELL #: E 10HC		RRCID -> 286601		COMPL. DATE 09/23/2018			TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728				
12		15841 X	12948	-0-	-2893	-0-	750 1	11611 3	Y	513	513 0		1
							23 4	564 9					
01		13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	765 1	11984 3	Y	505	506 0		-0-
							19 4	556 9					
02		13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	758 1	12549 3	Y	495	494 0		1
							52 4	545 9					
03		15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	854 1	14413 3	Y	586	585 0		2
							24 4	645 9					
*04		14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	744 1	13167 3	Y	446	447 0		1
							10 4	491 9					
05		12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-			Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: E 10HD		RRCID -> 286618		COMPL. DATE 09/22/2018			TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739				
12		18786 X	15666	-0-	-3120	-0-	891 1	13836 3	Y	828	830 0		3
							28 4	911 9					
01		15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	880 1	13783 3	Y	806	808 0		1
							24 4	887 9					
02		13020 X	8357	-0-	-4663	-0-	449 1	7430 3	Y	408	409 0		-0-
							29 4	449 9					
03		17600 X	17600	-0-	-0-	-0-	930 1	15678 3	Y	877	871 0		6
							27 4	965 9					
*04		14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	734 1	12992 3	Y	624	627 0		3
							10 4	686 9					
05		14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 10HZ		RRCID -> 286810		COMPL. DATE 09/21/2018			TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908		
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
12	22816 X	18421	-0-	-4395	-0-	1025 1 32 4	15911 3 1453 9	Y	1321	1323 0	6
01	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	968 1 26 4	15157 3 1371 9	Y	1246	1248 0	4
02	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	793 1 55 4	13149 3 1186 9	Y	1078	1077 0	5
03	22121 X	22121	-0-	-0-	-0-	1139 1 32 4	19199 3 1751 9	Y	1592	1589 0	8
*04	18922 X	18922	-0-	-0-	-0-	932 1 12 4	16485 3 1493 9	Y	1357	1359 0	6
05	16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: E 28HE		RRCID -> 286981		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651		
12	21948 X	17898	-0-	-4050	-0-	951 1 30 4	14743 3 2174 9	Y	1976	1980 0	18
01	16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	885 1 24 4	13868 3 2122 9	Y	1929	1932 0	15
02	15232 X	14011	-0-	-1221	-0-	728 1 51 4	12047 3 1185 9	Y	1077	1088 0	4
03	25519 X	25519	-0-	-0-	-0-	1304 1 37 4	21993 3 2185 9	Y	1986	1978 0	12
04	16320 X	15246	-0-	-1074	-0-	705 1 10 4	12473 3 2058 9	Y	1871	1871 0	12
05	16864 X	NO RPT	-0-	-16864	-0-			Y	NO RPT		12
PILONCILLO		WELL #: E 34HA		RRCID -> 287065		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364		
12	13392 X	12366	-0-	-1026	-0-	700 1 22 4	10876 3 768 9	Y	698	700 0	1
01	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	687 1 18 4	10747 3 757 9	Y	688	689 0	-0-
02	10220 X	7935	-0-	-2285	-0-	423 1 28 4	7004 3 480 9	Y	436	436 0	-0-
03	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	628 1 17 4	10577 3 669 9	Y	608	606 0	2
04	10950 X	10065	-0-	-885	-0-	501 1 7 4	8860 3 697 9	Y	634	632 0	4
05	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: E 10HX		RRCID -> 287069		COMPL. DATE 09/29/2018			TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357		
12	17267 X	12780	-0-	-4487	-0-	721 1 22 4	11177 3 860 9	Y	782	787 0	-0-
01	13919 X	13010	-0-	-909	-0-	724 1 19 4	11351 3 916 9	Y	833	833 0	-0-
02	12572 X	10747	-0-	-1825	-0-	568 1 39 4	9408 3 732 9	Y	665	665 0	-0-
03	22984 X	22984	-0-	-0-	-0-	1196 1 33 4	20153 3 1602 9	Y	1456	1448 0	8
*04	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	792 1 11 4	14019 3 787 9	Y	715	721 0	2
05	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: E 34HD		RRCID -> 287174		COMPL. DATE 09/26/2018			TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950							
M	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
12	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	287	1	4445	3	Y	701	702	0			7
						11	4	771	9							
01	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	267	1	4202	3	Y	860	859	0			8
						6	4	946	9							
02	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	209	1	3471	3	Y	473	477	0			4
						14	4	520	9							
03	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	259	1	4367	3	Y	617	617	0			4
						7	4	679	9							
*04	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	248	1	4400	3	Y	586	587	0			3
						4	4	645	9							
05	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: E 34HC		RRCID -> 287215		COMPL. DATE 09/27/2018			TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877							
12	10447 X	9868	-0-	-579	-0-	551	1	8548	3	Y	684	687	0			3
						17	4	752	9							
01	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	562	1	8796	3	Y	691	692	0			2
						14	4	760	9							
02	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	457	1	7550	3	Y	411	413	0			-0-
						29	4	452	9							
03	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	473	1	7984	3	Y	747	744	0			3
						13	4	822	9							
*04	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	435	1	7710	3	Y	706	705	0			4
						5	4	777	9							
05	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					4
PILONCILLO		WELL #: A 44HX		RRCID -> 287243		COMPL. DATE 10/27/2018			TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 44HX		RRCID -> 287244		COMPL. DATE 11/07/2018			TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 34HB		RRCID -> 287275		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011							
12	16523 X	15229	-0-	-1294	-0-	858	1	13301	3	Y	947	950	0			6
						28	4	1042	9							
01	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	822	1	12856	3	Y	923	925	0			4
						20	4	1015	9							
02	12628 X	10839	-0-	-1789	-0-	579	1	9599	3	Y	565	569	0			-0-
						39	4	622	9							
03	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	823	1	13858	3	Y	991	987	0			4
						23	4	1090	9							
04	13530 X	12693	-0-	-837	-0-	636	1	11249	3	Y	725	728	0			1
						10	4	798	9							
05	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: A 42HD		RRCID -> 287278		COMPL. DATE 10/12/2018			TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105							
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
12		10287 X	10287	-0-	-0-	514	1	7972	3	Y	1623	1629	0			15
						16	4	1785	9							
01		10013 X	9798	-0-	-215	484	1	7574	3	Y	1570	1572	0			13
						13	4	1727	9							
02		9044 X	8151	-0-	-893	407	1	6729	3	Y	898	906	0			5
						27	4	988	9							
03		10013 X	9252	-0-	-761	431	1	7274	3	Y	1396	1392	0			9
						11	4	1536	9							
*04		10456 X	10456	-0-	-0-	467	1	8259	3	Y	1567	1563	0			13
						6	4	1724	9							
05		10013 X	NO RPT	-0-	-10013					Y	NO RPT					13
PILONCILLO		WELL #: A 44HW		RRCID -> 287279		COMPL. DATE 11/16/2018			TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A							
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 42HB		RRCID -> 287284		COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782							
12		11098 X	10911	-0-	-187	571	1	8858	3	Y	1332	1336	0			8
						17	4	1465	9							
01		11904 X	11023	-0-	-881	558	1	8753	3	Y	1544	1542	0			10
						14	4	1698	9							
02		10752 X	9520	-0-	-1232	465	1	7680	3	Y	1222	1224	0			8
						31	4	1344	9							
03		11904 X	10930	-0-	-974	497	1	8383	3	Y	1852	1847	0			13
						13	4	2037	9							
04		11520 X	11516	-0-	-4	511	1	9053	3	Y	1768	1767	0			14
						7	4	1945	9							
05		11036 X	NO RPT	-0-	-11036					Y	NO RPT					14
PILONCILLO		WELL #: A 44HZ		RRCID -> 287288		COMPL. DATE 10/17/2018			TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A							
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID -> 287302		COMPL. DATE 10/15/2018			TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352							
12		12524 X	11946	-0-	-578	598	1	9283	3	Y	1861	1872	0			15
						18	4	2047	9							
01		11226 X	11226	-0-	-0-	548	1	8570	3	Y	1904	1905	0			14
						14	4	2094	9							
02		10925 X	10925	-0-	-0-	534	1	8834	3	Y	1383	1386	0			11
						36	4	1521	9							
03		10683 X	10683	-0-	-0-	490	1	8280	3	Y	1727	1726	0			12
						13	4	1900	9							
04		9090 X	6177	-0-	-2913	295	1	5220	3	Y	598	609	0			1
						4	4	658	9							
05		9393 X	NO RPT	-0-	-9393					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110												
PILONCILLO		WELL #: A 44HV		RRCID ->	287305	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	8218	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	EOM BALANCE			
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-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
PILONCILLO		WELL #: A 45HA		RRCID ->	287307	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	3273	PERF. N/A				
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-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-			
PILONCILLO		WELL #: A 42HA		RRCID ->	287312	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 8317 - 15662				
12	13020 X	12760	-0-	-260	-0-	641	1	9956	3	Y	1948	1954	0	18
						20	4	2143	9					
01	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	574	1	9002	3	Y	1819	1824	0	13
						14	4	2001	9					
02	9464 X	7552	-0-	-1912	-0-	359	1	5929	3	Y	1126	1134	0	5
						25	4	1239	9					
03	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	529	1	8883	3	Y	1790	1784	0	11
						14	4	1969	9					
*04	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	473	1	8376	3	Y	1944	1939	0	16
						6	4	2138	9					
05	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT			16
PILONCILLO		WELL #: A 45HC		RRCID ->	287313	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	3284	PERF. N/A				
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
PILONCILLO		WELL #: E 36HA		RRCID ->	287332	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL DEPTH	9394	PERF. 9995 - 17111				
12	23993 X	23993	-0-	-0-	-0-	1282	1	19892	3	Y	2526	2538	0	36
						40	4	2779	9					
01	22010 X	22010	-0-	-0-	-0-	1164	1	18237	3	Y	2344	2349	0	31
						31	4	2578	9					
02	16820 X	16820	-0-	-0-	-0-	852	1	14104	3	Y	1642	1650	0	23
						58	4	1806	9					
03	19386 X	19386	-0-	-0-	-0-	945	1	15925	3	Y	2263	2260	0	26
						27	4	2489	9					
*04	17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	792	1	14018	3	Y	1992	1993	0	25
						11	4	2191	9					
05	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: E 36HC		RRCID -> 287421		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 9903 - 15938						
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
12		20244 X	20244	-0-	-0-	-0-	1071 1	16602 3	Y	2308	2324	0				33
							32 4	2539 9								
01		18982 X	18982	-0-	-0-	-0-	992 1	15536 3	Y	2207	2210	0				30
							26 4	2428 9								
02		15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	767 1	12706 3	Y	1563	1570	0				23
							53 4	1719 9								
03		17896 X	17896	-0-	-0-	-0-	866 1	14588 3	Y	2198	2196	0				25
							24 4	2418 9								
*04		17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	804 1	14222 3	Y	1891	1893	0				23
							11 4	2080 9								
05		13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-			Y	NO RPT						23
PILONCILLO		WELL #: A 44HU		RRCID -> 287422		COMPL. DATE 12/02/2018		TOTAL DEPTH 8217		PERF. N/A						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
PILONCILLO		WELL #: E 36HB		RRCID -> 287424		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 9397		PERF. 9874 - 16471						
12		18638 X	18638	-0-	-0-	-0-	986 1	15305 3	Y	2105	2112	0				24
							31 4	2316 9								
01		17308 X	17308	-0-	-0-	-0-	908 1	14202 3	Y	1975	1978	0				21
							25 4	2173 9								
02		13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	678 1	11243 3	Y	1415	1422	0				14
							46 4	1557 9								
03		18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	949 1	15999 3	Y	1690	1690	0				14
							27 4	1859 9								
*04		16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	784 1	13887 3	Y	1280	1284	0				10
							11 4	1408 9								
05		13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-			Y	NO RPT						10
PILONCILLO		WELL #: A 44HD		RRCID -> 287456		COMPL. DATE 05/09/2019		TOTAL DEPTH 7834		PERF. N/A						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
PILONCILLO		WELL #: E 35HA		RRCID -> 287457		COMPL. DATE 04/02/2020		TOTAL DEPTH 9301		PERF. 9848 - 16561						
12		31779 X	31779	-0-	-0-	-0-	1686 1	26147 3	Y	3539	3549	0				50
							53 4	3893 9								
01		29794 X	29794	-0-	-0-	-0-	1564 1	24489 3	Y	3362	3368	0				44
							43 4	3698 9								
02		22856 X	22856	-0-	-0-	-0-	1146 1	18993 3	Y	2399	2411	0				32
							78 4	2639 9								
03		27149 X	27149	-0-	-0-	-0-	1334 1	22484 3	Y	2994	2993	0				33
							38 4	3293 9								
*04		24502 X	24502	-0-	-0-	-0-	1146 1	20272 3	Y	2790	2788	0				35
							15 4	3069 9								
05		24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-			Y	NO RPT						35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: A 44HA		RRCID -> 287460	COMPL. DATE 12/20/2018	TOTAL DEPTH 7839	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 43HW		RRCID -> 287481	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8219 - 13613									
12	12090 X	10985	-0-	-1105	-0-	599	1	9311	3	Y	961	965	0			3
						18	4	1057	9							
01	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	589	1	9219	3	Y	834	836	0			1
						14	4	917	9							
02	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	482	1	7988	3	Y	620	621	0			-0-
						31	4	682	9							
03	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	561	1	9470	3	Y	800	797	0			3
						16	4	880	9							
*04	11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	553	1	9803	3	Y	841	839	0			5
						7	4	925	9							
05	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO		WELL #: A 45HY		RRCID -> 287503	COMPL. DATE 08/11/2019	TOTAL DEPTH 8080	PERF. N/A									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 35HB		RRCID -> 287511	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 9334	PERF. 9900 - 16217									
12	27698 X	27698	-0-	-0-	-0-	1461	1	22657	3	Y	3213	3221	0			46
						46	4	3534	9							
01	25454 X	25454	-0-	-0-	-0-	1337	1	20940	3	Y	2856	2864	0			38
						35	4	3142	9							
02	20042 X	20042	-0-	-0-	-0-	1008	1	16695	3	Y	2064	2072	0			30
						69	4	2270	9							
03	24314 X	24314	-0-	-0-	-0-	1206	1	20347	3	Y	2479	2478	0			31
						34	4	2727	9							
*04	21761 X	21761	-0-	-0-	-0-	1027	1	18178	3	Y	2311	2309	0			33
						14	4	2542	9							
05	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					33

PILONCILLO		WELL #: A 44HB		RRCID -> 287515	COMPL. DATE 01/06/2019	TOTAL DEPTH 7816	PERF. N/A									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 45HB		RRCID -> 287715	COMPL. DATE 12/02/2018	TOTAL DEPTH 3288	PERF. N/A									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

12	23901 X	18932	-0-	-4969	-0-	1029	1	15955	3	Y	1742	1746	0			17
						32	4	1916	9							
01	18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	1002	1	15668	3	Y	1687	1689	0			15
						26	4	1856	9							
02	16744 X	15370	-0-	-1374	-0-	792	1	13131	3	Y	1265	1270	0			10
						55	4	1392	9							
03	18538 X	18322	-0-	-216	-0-	931	1	15697	3	Y	1515	1516	0			9
						27	4	1667	9							
04	17940 X	17661	-0-	-279	-0-	871	1	15426	3	Y	1230	1232	0			7
						11	4	1353	9							
05	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

12	21669 X	19815	-0-	-1854	-0-	1035	1	16063	3	Y	2441	2446	0			27
						32	4	2685	9							
01	19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	1005	1	15742	3	Y	2376	2379	0			24
						26	4	2614	9							
02	16212 X	14798	-0-	-1414	-0-	730	1	12108	3	Y	1735	1742	0			17
						51	4	1909	9							
03	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	887	1	14950	3	Y	2333	2330	0			20
						26	4	2566	9							
*04	17460 X	17460	-0-	-0-	-0-	802	1	14204	3	Y	2221	2221	0			20
						11	4	2443	9							
05	17949 X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 31HA		RRCID -> 287864		COMPL. DATE 12/18/2018			TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720		
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
12	14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	822 1 26 4	12746 3 1155 9	Y	1050	1053 0	7
01	14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	815 1 20 4	12780 3 1109 9	Y	1008	1010 0	5
02	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	728 1 50 4	12043 3 800 9	Y	727	731 0	1
03	16301 X	16301	-0-	-0-	-0-	842 1 24 4	14199 3 1236 9	Y	1124	1119 0	6
*04	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	790 1 11 4	13992 3 1382 9	Y	1256	1253 0	9
05	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-			Y	NO RPT		9
PILONCILLO		WELL #: E 31HB		RRCID -> 287867		COMPL. DATE 12/18/2018			TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823		
12	16368 X	14726	-0-	-1642	-0-	803 1 25 4	12454 3 1444 9	Y	1313	1318 0	7
01	16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	901 1 25 4	14107 3 1439 9	Y	1308	1309 0	6
02	13468 X	12849	-0-	-619	-0-	664 1 46 4	11003 3 1136 9	Y	1033	1035 0	4
03	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	768 1 21 4	12960 3 1685 9	Y	1532	1529 0	7
*04	16734 X	16734	-0-	-0-	-0-	825 1 11 4	14604 3 1294 9	Y	1176	1178 0	5
05	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: E 31HC		RRCID -> 287875		COMPL. DATE 12/18/2018			TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756		
12	10044 X	7140	-0-	-2904	-0-	372 1 12 4	5767 3 989 9	Y	899	901 0	9
01	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	353 1 10 4	5533 3 1005 9	Y	914	915 0	8
02	5796 X	5603	-0-	-193	-0-	277 1 19 4	4577 3 730 9	Y	664	667 0	5
03	6417 X	6279	-0-	-138	-0-	295 1 8 4	4999 3 977 9	Y	888	888 0	5
04	6210 X	5493	-0-	-717	-0-	246 1 4 4	4340 3 903 9	Y	821	820 0	6
05	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: E 30HZ		RRCID -> 287892		COMPL. DATE 12/19/2018			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244		
12	25978 X	18299	-0-	-7679	-0-	993 1 31 4	15401 3 1874 9	Y	1704	1708 0	16
01	18817 X	18585	-0-	-232	-0-	1006 1 26 4	15754 3 1799 9	Y	1635	1637 0	14
02	16996 X	15811	-0-	-1185	-0-	820 1 56 4	13580 3 1355 9	Y	1232	1237 0	9
03	18817 X	16748	-0-	-2069	-0-	852 1 24 4	14362 3 1510 9	Y	1373	1374 0	8
04	18210 X	13121	-0-	-5089	-0-	641 1 10 4	11366 3 1104 9	Y	1004	1007 0	5
05	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110														
PILONCILLO		WELL #: E 30HY		RRCID -> 287927		COMPL. DATE 12/19/2018		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492								
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
12		25668 X	19108	-0-	-6560	-0-	1041 1	16150 3		Y	1714	1719 0				18
							32 4	1885 9								
01		18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	1006 1	15753 3		Y	1635	1638 0				15
							26 4	1799 9								
02		16520 X	10602	-0-	-5918	-0-	518 1	8591 3		Y	1326	1329 0				12
							34 4	1459 9								
03		26125 X	26125	-0-	-0-	-0-	1358 1	22883 3		Y	1678	1677 0				13
							38 4	1846 9								
*04		22293 X	22293	-0-	-0-	-0-	1094 1	19350 3		Y	1667	1664 0				16
							15 4	1834 9								
05		18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-				Y	NO RPT					16

PILONCILLO		WELL #: A 43HY		RRCID -> 288035		COMPL. DATE 11/23/2018		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623								
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
12		12555 X	10974	-0-	-1581	-0-	595 1	9242 3		Y	1017	1019 0				8
							18 4	1119 9								
01		10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	577 1	9039 3		Y	1080	1080 0				8
							14 4	1188 9								
02		10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	526 1	8700 3		Y	728	730 0				6
							35 4	801 9								
03		11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	569 1	9601 3		Y	911	910 0				7
							16 4	1002 9								
*04		10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	522 1	9232 3		Y	877	877 0				7
							7 4	965 9								
05		9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-				Y	NO RPT					7

PILONCILLO		WELL #: E 31HD		RRCID -> 288114		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174								
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
12		14384 X	13693	-0-	-691	-0-	746 1	11573 3		Y	1228	1234 0				16
							23 4	1351 9								
01		13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	737 1	11542 3		Y	1140	1143 0				13
							19 4	1254 9								
02		12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	674 1	11159 3		Y	903	906 0				10
							46 4	993 9								
03		15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	803 1	13541 3		Y	1089	1088 0				11
							22 4	1198 9								
*04		15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	772 1	13655 3		Y	902	903 0				10
							11 4	992 9								
05		13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-				Y	NO RPT					10

PILONCILLO		WELL #: A 45HD		RRCID -> 288188		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		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 #: E 30HW		RRCID -> 288205	COMPL. DATE 12/19/2018	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 9165	- 18088					
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
12	24738 X	22333	-0-	-2405	-0-	1199 1 38 4	18600 3 2496 9	2269	Y	2274	0		26
01	22310 X	22310	-0-	-0-	-0-	1196 1 31 4	18749 3 2334 9	2122	Y	2126	0		22
02	18369 X	18369	-0-	-0-	-0-	941 1 64 4	15582 3 1782 9	1620	Y	1625	0		17
03	21569 X	21569	-0-	-0-	-0-	1080 1 30 4	18205 3 2254 9	2049	Y	2047	0		19
*04	19470 X	19470	-0-	-0-	-0-	937 1 12 4	16587 3 1934 9	1758	Y	1761	0		16
05	19003 X	NO RPT	-0-	-19003	-0-				Y	NO RPT			16
PILONCILLO		WELL #: E 30HX		RRCID -> 288229	COMPL. DATE 12/19/2018	TOTAL DEPTH 9319	PERF. 9122	- 18709					
12	25885 X	19283	-0-	-6602	-0-	1026 1 32 4	15922 3 2303 9	2094	Y	2094	0		22
01	18848 X	18526	-0-	-322	-0-	969 1 26 4	15176 3 2355 9	2141	Y	2142	0		21
02	17024 X	16847	-0-	-177	-0-	842 1 57 4	13938 3 2010 9	1827	Y	1829	0		19
03	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	984 1 28 4	16584 3 2330 9	2118	Y	2120	0		17
04	18240 X	17745	-0-	-495	-0-	841 1 11 4	14894 3 1999 9	1817	Y	1819	0		15
05	18848 X	NO RPT	-0-	-18848	-0-				Y	NO RPT			15
PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID -> 288440	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH 7815	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 37HC		RRCID -> 289881	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH 3702	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 37HD		RRCID -> 289882	COMPL. DATE 03/16/2020	TOTAL DEPTH 8352	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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 39HW		RRCID -> 289952	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL DEPTH 8691	PERF. N/A						
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: E 37HA		RRCID ->	289954	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	8434	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HY		RRCID ->	289955	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3708	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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HB		RRCID ->	289956	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	8366	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HZ		RRCID ->	289957	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	3709	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 39HX		RRCID ->	289958	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	8681	PERF. N/A	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 39HY		RRCID ->	289961	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	8695	PERF. N/A	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 39HZ		RRCID ->	289963	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	8679	PERF. N/A	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		WELL #: E 37HE		RRCID -> 289974		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 3708		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HX		RRCID -> 290902		COMPL. DATE 12/26/2019		TOTAL DEPTH 8803		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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIDAL PETROLEUM, INC. STS		859240		WELL #: 1H		RRCID -> 262866		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 11122		PERF. 11447 - 13631		
12	1085 N	997	-0-	-88	-0-	815	2	182	9	N	165	180	1	257
01	1085 N	957	-0-	-128	-0-	780	2	177	9	N	161	329	1	89
02	980 N	917	-0-	-63	-0-	705	2	212	9	N	193			282
03	992 N	955	-0-	-37	-0-	824	2	131	9	N	119	242	1	159
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	816	2	156	9	N	142	79	1	222
05	1023 N	746	-0-	-277	-0-	638	2	108	9	N	98	178	1	142

VERDUN OIL & GAS LLC VIVION		884566		WELL #: 1		RRCID -> 266427		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8292 - 12390		
12	217 N	92	-0-	-125	-0-	3	1	64	3	Y	17	16	0	2
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	6	4	19	9					
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	43	42	0	3
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	7	4	47	9					
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	62	61	0	4
*05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	6	4	68	9					
						25	1	289	3	Y	62	63	0	3
						1	4	68	9					
						122	1	1291	3	Y	258	254	0	7
						43	4	284	9					
						183	1	1172	3	Y	229	225	0	10
						36	4	252	9				1 8	

LIGHT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 269332		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8512 - 13597				
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	46	1	2655	3	Y	352	353	0	6
01	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	387	9							
02	3276 X	2769	-0-	-507	-0-	45	1	2691	3	Y	370	371	0	5
03	3627 X	2798	-0-	-829	-0-	407	9							
04	3510 X	2427	-0-	-1083	-0-	53	1	2285	3	Y	390	387	0	8
05	3131 X	2586	-0-	-545	-0-	2	4	429	9					
						45	1	2395	3	Y	322	327	0	3
						4	4	354	9					
						34	1	2051	3	Y	310	308	0	5
						1	4	341	9					
						38	1	2232	3	Y	285	285	0	5
						2	4	314	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
LIGHT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 269333		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8553 - 13680					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	52	1	2991	3	Y	287	286	0		5
						316	9								
01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	49	1	2951	3	Y	328	328	0		5
						361	9								
02	3304 X	2987	-0-	-317	-0-	59	1	2560	3	Y	333	331	0		7
						2	4	366	9						
03	3658 X	3010	-0-	-648	-0-	50	1	2614	3	Y	311	315	0		3
						4	4	342	9						
04	3540 X	2568	-0-	-972	-0-	37	1	2238	3	Y	265	264	0		4
						1	4	292	9						
05	3348 X	2772	-0-	-576	-0-	42	1	2429	3	Y	271	270	0		5
						3	4	298	9						
LIGHT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 274263		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 8121		PERF. 8040 - 13564					
12	6572 X	6207	-0-	-365	-0-	104	1	5989	3	Y	103	102	0		2
						1	4	113	9						
01	6572 X	5902	-0-	-670	-0-	95	1	5712	3	Y	86	87	0		1
						95	9								
02	5936 X	5181	-0-	-755	-0-	115	1	4955	3	Y	97	96	0		2
						4	4	107	9						
03	6572 X	5491	-0-	-1081	-0-	100	1	5259	3	Y	112	113	0		1
						9	4	123	9						
04	6360 X	4240	-0-	-2120	-0-	68	1	4075	3	Y	87	87	0		1
						1	4	96	9						
05	5978 X	5137	-0-	-841	-0-	84	1	4918	3	Y	118	117	0		2
						5	4	130	9						
LIGHT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274432		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 7945 - 13738					
12	7051 X	6764	-0-	-287	-0-	111	1	6403	3	Y	226	225	0		4
						1	4	249	9						
01	7037 X	6540	-0-	-497	-0-	104	1	6281	3	Y	141	143	0		2
						155	9								
02	6356 X	5334	-0-	-1022	-0-	118	1	5099	3	Y	103	103	0		2
						4	4	113	9						
03	7037 X	5168	-0-	-1869	-0-	93	1	4927	3	Y	127	128	0		1
						8	4	140	9						
04	6810 X	4352	-0-	-2458	-0-	71	1	4233	3	Y	43	43	0		1
						1	4	47	9						
05	6758 X	6016	-0-	-742	-0-	100	1	5804	3	Y	96	95	0		2
						6	4	106	9						
LIGHT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 277027		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 8280 - 14460					
12	18848 X	13238	-0-	-5610	-0-	192	1	11111	3	N	1758	1755	0		161
						1	4	1934	9						
01	18848 X	13456	-0-	-5392	-0-	189	1	11384	3	N	1712	1717	0		156
						1883	9								
02	13636 X	11655	-0-	-1981	-0-	226	1	9785	3	N	1487	1480	0		163
						8	4	1636	9						
03	13423 X	11628	-0-	-1795	-0-	182	1	9619	3	N	1646	1660	0		149
						16	4	1811	9						
04	13020 X	10939	-0-	-2081	-0-	155	1	9246	3	N	1395	1390	0		154
						3	4	1535	9						
05	13454 X	11770	-0-	-1684	-0-	167	1	9735	3	N	1689	1683	0		160
						10	4	1858	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566							
LIGHT RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	277162	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 8330 - 14510
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
12	23932 X	16485	-0-	-7447	-0-	232 1	13413 3	N	2581	2576 0	187
						1 4	2839 9				
01	23932 X	16086	-0-	-7846	-0-	217 1	13083 3	N	2533	2540 0	180
						2786 9					
02	15568 X	13878	-0-	-1690	-0-	251 1	10855 3	N	2513	2497 0	196
						8 4	2764 9				
03	16926 X	14022	-0-	-2904	-0-	210 1	11083 3	N	2464	2490 0	170
						19 4	2710 9				
04	16380 X	12120	-0-	-4260	-0-	161 1	9637 3	N	2108	2100 0	178
						3 4	2319 9				
05	16492 X	13388	-0-	-3104	-0-	183 1	10664 3	N	2300	2295 0	183
						11 4	2530 9				

BRISCOE RANCH (OLMOS)				12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933							
BRISCOE		WELL #:		3	RRCID ->	213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4516 - 4528
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
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		Y	-0-		46
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-		46
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 3		Y	-0-		46
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-		46
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		Y	-0-		46
*05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-		46

BRISCOE		WELL #:		4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4858 - 4884
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
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	165 3	8 9	Y	7		63
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	153 3		Y	-0-		63
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	137 3		Y	-0-		63
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-		63
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		Y	-0-		63
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-		63

BRISCOE		WELL #:		11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4483 - 4904
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
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		Y	-0-		-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3		Y	-0-		-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 3		Y	-0-		-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4560 - 4710
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8007	RRCID ->	220367	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4462 - 4476
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
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		N	-0-		-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3		N	-0-		-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 3		N	-0-		-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-		-0-
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8008		RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE		WELL #: 21		RRCID -> 220777		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE (5140)		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628								
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8009		RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804								
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677								
12	589 N	426	-0-	-163	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	570 N	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 41		RRCID -> 221539		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933										
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		43	RRCID ->	222212	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4832 - 4844			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	527 N	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-			-0-
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-			-0-
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	348	3			N	-0-			-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
04	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-			-0-
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #:		53	RRCID ->	222216	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4823 - 4840			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8016	RRCID ->	223309	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4620 - 4644			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8020	RRCID ->	224554	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4484 - 4520			
12	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8023	RRCID ->	225957	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4310 - 4328			
12	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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			
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
*05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 46		RRCID -> 229814		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 45		RRCID -> 229815		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 55		RRCID -> 229955		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843								
12	496 N	278	-0-	-218	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 56		RRCID -> 229956		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858								
12	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979								
12	434 N	240	-0-	-194	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	336 N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "D"		WELL #: 50		RRCID -> 230414		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231970		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213								
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822								
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-					5
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3		N	-0-					5
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3		N	-0-					5
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	N	1				6
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	146	3	1	9	N	1	5	1		2
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	N	3				5

BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535								
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-					5
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3		N	-0-					5
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3		N	-0-					5
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	N	1				6
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	146	3	1	9	N	1	5	1		2
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	N	2				4

BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304								
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	3		N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486								
12	14B	DENY	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	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								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454								
12	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	3		N	-0-					5
01	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3		N	-0-					5
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	3		N	-0-					5
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	N	1				6
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	385	3	1	9	N	1	5	1		2
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	3	2	9	N	2				4

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933							
BRISCOE (5140)		WELL #:		8038	RRCID ->	232742	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4236 - 4256
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-			-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3	N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112 3	N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-			-0-
*05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8024	RRCID ->	235763	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4241 - 4285
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRISCOE		WELL #:		43	RRCID ->	235889	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4462 - 4480
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-			105
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3	N	-0-			105
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87 3	N	-0-			105
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			105
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			105
*05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-			105

BRISCOE		WELL #:		8035	RRCID ->	237938	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4244 - 4270
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3	N	-0-			-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3	N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 3	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-			-0-
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8042	RRCID ->	241878	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4538 - 4582
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRISCOE		WELL #:		44	RRCID ->	241882	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4935 - 4950
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3	N	-0-			90
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3	N	-0-			90
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 3	N	-0-			90
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			90
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-			90
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			90

BRISCOE (5140)		WELL #:		8045	RRCID ->	241896	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 4750 - 4758
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	N	-0-			-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62 3	N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
BRISCOE (5140)		WELL #:		8046	RRCID ->	241898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4650	- 4670
M	O	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	
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-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
02	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	3	N	-0-		10	
03	77 X	43	-0-	-34	-0-	43	3	N	-0-		10	
04	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		10	
*05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		10	

BRISCOE, DOLPH B		WELL #:		68	RRCID ->	241924	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5001	- 5068
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921			N	NO RPT		-0-	
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRISCOE		WELL #:		22	RRCID ->	243059	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4842	- 4865
12	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3	Y	-0-	161	1	28
01	589 N	348	-0-	-241	-0-	348	3	Y	-0-			28
02	392 N	311	-0-	-81	-0-	311	3	Y	-0-			28
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	Y	-0-			28
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	332	3	Y	30			58
*05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	518	3	Y	144			202

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		49	RRCID ->	243065	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 4852	- 4920
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54	

BRISCOE		WELL #:		16	RRCID ->	243066	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4574	- 4581
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877		
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
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3	N	-0-		84
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3	N	-0-		84
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 3	N	-0-		84
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		84
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-		84
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		84

BRISCOE, CHIP A		WELL #: 69		RRCID -> 244932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE		WELL #: 34		RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8032		RRCID -> 273158		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874		
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		12
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		12
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3	N	-0-		12
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9 N	1		13
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	27 3	1 9 N	1	11 1	3
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	41 3	9 9 N	8		11

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		
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)		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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHROEDER PRODUCTION LLC		756299		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
HOUSE, H. D. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 098627		COMPL. DATE 06/10/1979		TOTAL DEPTH 1125		PERF. N/A		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/08/2020								

SCHROEDER		WELL #: 1		RRCID -> 139851		COMPL. DATE 11/08/1991		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1103 - 1105		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/09/2020 - WELL PLUGGED 12/9/2020								

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 10/05/1957		TOTAL DEPTH 2651		PERF. 2631 - 2650		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700)			15146 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327										
SCOTT FOUNDATION			WELL #: 5		RRCID -> 202556		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 7916 - 7924		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500)			15146 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886										
P. KYNETTE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 287435		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9590 - 9623		
12	375859	238041	-0-	-137818	-0-	237666	2	375 9	N	341	347	1	182
01	416427	258325	-0-	-158102	-0-	257941	2	384 9	N	349	344	1	187
02	377234	233879	-0-	-143355	-0-	233530	2	349 9	N	317	354	1	150
03	391781	246002	-0-	-145779	-0-	245493	2	509 9	N	463	362	1	251
*04	319516	208253	-0-	-111263	-0-	207778	2	475 9	N	432	533	1	150
*05	449273	274748	-0-	-174525	-0-	274178	2	570 9	N	518	521	1	147

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200)			15146 629		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886										
P. KYNETTE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 264588		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10010		PERF.10116 - 10138		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/25/2019													

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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	70	1	254	2	N	-0-					182
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	85	1	326	2	N	-0-					182
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	104	1	472	2	N	-0-					182
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-					182
*04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	95	1	346	2	N	-0-					182
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	76	1	283	2	N	-0-	160
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	83	1	315	2	N	-0-	160
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	87	1	394	2	N	-0-	160
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-	160
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	95	1	358	2	N	-0-	160
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160

TRIUM, LTD. 871159
 SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-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-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 RIO-TEX, INC. 712930
 MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-	-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-	-0-
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-	-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.// 15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930														
MOODY		WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875								
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 8		RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347								
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN		WELL #: 7		RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453								
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: B 1		RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333								
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330								
12	1395 N	1143	-0-	-252	-0-	69	1	1074	2	N	-0-					-0-
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	82	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	1176 N	671	-0-	-505	-0-	41	1	630	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	965	-0-	-182	-0-	59	1	906	2	N	-0-					-0-
04	1320 N	930	-0-	-390	-0-	57	1	873	2	N	-0-					-0-
*05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	55	1	847	2	N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 205		RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARRON RANCH (1300) CHALLENGER OIL INC CARRON		15840 150 152379	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN							
WELL #:		2	RRCID -> 125827	COMPL. DATE 07/14/1987	TOTAL DEPTH 3708	PERF. 1293	- 1297					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARRIZO EL DORADO GAS & OIL, INC. R. BRACKEN		15906 001 246973	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN							
WELL #:		42w	RRCID -> 267041	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH 5547	PERF. 4900	- 5160					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARRIZO (ESCONDIDO 1350) CONTANGO RESOURCES, INC. WEST, G.W.		15906 300 173206	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
WELL #:		8	RRCID -> 265245	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 1600	- 1650					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CATARINA, SW. (OLMOS) FLINT OAK ENERGY, LLC BRISCOE, DOLPH "B"		16340 500 273933	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT							
WELL #:		110	RRCID -> 241733	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 4824	- 4838					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:	105	RRCID -> 241887	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4922	- 4942				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES RANCH		499978			CNTY: DIMMIT							
WELL #:		1	RRCID -> 059872	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 5392	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH		WELL #:		1190	RRCID ->	064782	COMPL. DATE	11/21/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID ->	065829	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5333 - 5470	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	69	-0-	69	69	3			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	54	-0-	54	123	54	3		Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5271 - 5326	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	55	-0-	55	55	8	1	47	3	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	55	-0-	55	110	10	1	45	3	N	-0-	-0-	

GATES "O" TR3				WELL #:	2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5433 - 5501
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

COTULLA RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5143 - 6370
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	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
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	41	1	2	3	N	-0-	3	
01	93 N	6	-0-	-87	-0-	4	1	2	3	N	-0-	3	
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	N	-0-	3	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-	3	
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	3	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	3	

GATES "O" TR3				WELL #:	4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5358 - 5398
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
05	14B2 EXT	-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

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	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GATES O TR2		WELL #:		5H	RRCID ->	282048	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 6665 - 8479		
12	279	X	91	-0-	-188	-0-	6	1	85	3	Y	-0-	
01	279	X	66	-0-	-213	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	156	1	4072	3	Y	14	
							15	9					
*05	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	98	1	2366	3	Y	10	
							11	9				9	
												1	
												3	

SOUTH COAST OIL & GAS CO.		802633		5	RRCID ->	095640	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4626 - 4648		
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-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)		16340 801		1110	ASSOCIATED	49B			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
GATES RANCH -A-		WELL #:		1110	RRCID ->	282822	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5342 - 5514		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		61	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		63	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		16340 900		1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933											
BRISCOE (5140)		WELL #:		1	RRCID ->	216202	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4992 - 5043		
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-	44	
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3		N	-0-	44	
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3		N	-0-	44	
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173	3	4	9	N	4	
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	133	3	6	9	N	5	
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	207	3	28	9	N	25	
												38	
												1	
												40	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		1031	RRCID ->	077562	COMPL. DATE	06/11/1978	TOTAL DEPTH	5509	PERF. 5290 - 5400		
12	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	118	1	918	3	Y	-0-	
01	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	87	1	1027	3	Y	-0-	
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	55	1	1017	3	Y	-0-	
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	115	1	1098	3	Y	-0-	
04	1080	N	851	-0-	-229	-0-	8	1	843	3	Y	-0-	
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	86	1	1260	3	Y	-0-	

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES RANCH		WELL #: 4031		RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	-		5320			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		682 N	356	-0-	-326	-0-	41 1	315 3	Y	-0-			10
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	55 1	659 3	Y	-0-			10
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	44 1	802 3	Y	-0-			10
03		802 N	802	-0-	-0-	-0-	76 1	726 3	Y	-0-			10
04		660 N	520	-0-	-140	-0-	5 1	515 3	Y	-0-			10
*05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	71 1	1039 3	Y	-0-			10

BRISCOE/HULSMAN		WELL #: 1706		RRCID -> 164852	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5666	-		5690			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	87	-0-	87	87	3		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	60	-0-	60	147		52 3	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	55	-0-	55	202	10 1	45 3	N	-0-			-0-

GATES N TR5		WELL #: 180		RRCID -> 275469	COMPL. DATE 02/25/2015	TOTAL DEPTH 6114	PERF. 5872	-		5880			
12	31186	X	28962	-0-	-2224	-0-	1880 1	26624 3	N	416	556 1		172
							458 9						
01	30969	X	28211	-0-	-2758	-0-	1751 1	25987 3	N	430	377 1		225
							473 9						
02	27972	X	24165	-0-	-3807	-0-	936 1	22852 3	N	343	373 1		195
							377 9						
03	30504	X	24438	-0-	-6066	-0-	1083 1	22947 3	N	371	307 1		259
							408 9						
04	28560	X	22701	-0-	-5859	-0-	825 1	21505 3	N	337	313 1		283
							371 9						
05	28954	X	23199	-0-	-5755	-0-	914 1	22043 3	N	220	365 1		138
							242 9						

GATES 'N' TR4		WELL #: 6		RRCID -> 275928	COMPL. DATE 04/27/2012	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 5644	-		5654			
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	14 1	180 3	N	-0-			27
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	14 1	196 3	N	-0-			27
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10 1	220 3	N	-0-			27
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 3	N	-0-			27
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	7 1	173 3	N	-0-			27
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 3	N	-0-			27

SM ENERGY COMPANY		788997											
BRISCOE -A-		WELL #: 630		RRCID -> 078768	COMPL. DATE 12/15/2009	TOTAL DEPTH 5213	PERF. 1001	-		1201			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAPPAROSA (OLMOS)		17093 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	N	-0-		-0-
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2	N	-0-		-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		-0-
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-		-0-
*04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B)		17248 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261								
PEARLSTONE, CLAIRE		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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	558 N	289	-0-	-269	-0-	21 1	268 3	N	-0-	-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25 1	311 3	N	-0-	-0-
02	336 N	169	-0-	-167	-0-	17 1	152 3	N	-0-	-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	51 1	635 3	N	-0-	-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	32 1	415 3	N	-0-	-0-
*05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18 1	237 3	N	-0-	-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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

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-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
 CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-			-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-			-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
 CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
 BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1065
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1065
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1065
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1065
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1065
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1065

RECLASSIFIED TO OIL

01/01/2018

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC 945921
TURNNEY WELL #: 2 RRCID -> 285262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3900 - 3975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
*03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-			-0-
*04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	1	N	-0-			-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	1	N	-0-			-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	1	N	-0-			-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	1	N	-0-			-0-
*04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	1	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263																	
CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263																	
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423																	

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017																	
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210																	

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448																	

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546																	

12		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038																	

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017															
CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
*03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
*04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A															
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			113
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			113
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			113
*03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	115	2	11	9	N	10			123
*04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			123
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467															
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
*03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
*04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572															
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
*04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393															
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
*03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
*04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514															
12		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			31
01		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			31
02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			31
*03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			31
*04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			31
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263							
CHITTIM				WELL #: 3	RRCID -> 000128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5600 - 6638	
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
12		552 N	552	-0-	-0-	552 1		N	-0-		-0-
01		613 N	613	-0-	-0-	613 1		N	-0-		-0-
02		658 N	658	-0-	-0-	658 1		N	-0-		-0-
03		792 N	792	-0-	-0-	792 1		N	-0-		-0-
*04		734 N	734	-0-	-0-	734 1		N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM				WELL #: 5	RRCID -> 000129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5572 - 6638
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM				WELL #: 6	RRCID -> 000130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5600 - 5609
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-
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM G				WELL #: 1104	RRCID -> 220307	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5506 - 5607
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 1		N	-0-	-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 1		N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM (7000 SLIGO)				17876 836	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017						
WRIGHT, TULETA CHITTIM				WELL #: 5 L	RRCID -> 030574	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7090 - 7186
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)				17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263						
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 1421	RRCID -> 093061	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5291 - 5311
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 1		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-
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 1		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263									
CHITTIM RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	162930	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5278 - 5288		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	55	-0-	55	-0-	55	1	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55		Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1291	RRCID ->	162996	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 5086 - 5290		
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	115	-0-	115	-0-	115	1	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115		Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1431	RRCID ->	163096	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 5131 - 5328		
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1582	RRCID ->	167679	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 5318 - 5337		
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	14	-0-	14	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14		Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1292	RRCID ->	168194	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 5012 - 5221		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1581	RRCID ->	170673	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 5371 - 5390		
12	14B2	EXT	24	-0-	24	-0-	6340	24	1	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6340			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6340			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6340			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	60	-0-	60	-0-	6400	60	1	Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6400			Y	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #:		1142	RRCID ->	188814	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5519 - 8752		
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263										
CHITTIM		WELL #: 1141		RRCID -> 189043	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5452	- 8860					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5567	- 8613					
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-			-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498	COMPL. DATE 07/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5581	- 8713					
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	1			N	-0-			-0-
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	1			N	-0-			-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-			-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	1			N	-0-			-0-
*04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	1			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395	COMPL. DATE 09/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5587	- 8144					
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	1			N	-0-			-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	1			N	-0-			-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-			-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-			-0-
*04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1127		RRCID -> 192403	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5831	- 9088					
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-			-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5800	- 8977					
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	1			N	-0-			-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	1			N	-0-			-0-
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	1			N	-0-			-0-
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	1			N	-0-			-0-
*04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	1			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029	COMPL. DATE 12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5549	- 9176					
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	1			N	-0-			-0-
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	1			N	-0-			-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-			-0-
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	1			N	-0-			-0-
*04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	1			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263												
CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-	-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-	-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-	-0-
*04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479												
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-	-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-	-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			N	-0-	-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			N	-0-	-0-
*04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462												
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	1			N	-0-	-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	1			N	-0-	-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-	-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-	-0-
*04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	1			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626												
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	1			N	-0-	-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-	-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			N	-0-	-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-	-0-
*04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	1			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483												
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			N	-0-	-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-	-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-	-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-	-0-
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461												
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-	-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	1			N	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-	-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-	-0-
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955												
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	1			N	-0-	-0-
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	1			N	-0-	-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-	-0-
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	1			N	-0-	-0-
*04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263									
CHITTIM		WELL #: 2144H		RRCID -> 198579		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	1	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	1	N	-0-	-0-	-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	1	N	-0-	-0-	-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	1	N	-0-	-0-	-0-
*04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	1	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 3158H		RRCID -> 200481		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997			
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1	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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 3141H		RRCID -> 202199		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619			
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	1	N	-0-	-0-	-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	1	N	-0-	-0-	-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	1	N	-0-	-0-	-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	1	N	-0-	-0-	-0-
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	1	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 4129H		RRCID -> 202551		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984			
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1	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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1160H		RRCID -> 203977		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622			
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-	-0-	-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	-0-	-0-
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 5128H		RRCID -> 204368		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261			
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	1	N	-0-	-0-	-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	1	N	-0-	-0-	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	1	N	-0-	-0-	-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	1	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 3130H		RRCID -> 205642		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010			
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	1	N	-0-	-0-	-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	1	N	-0-	-0-	-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	1	N	-0-	-0-	-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	1	N	-0-	-0-	-0-
*04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	1	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263								
CHITTIM		WELL #: 2159H		RRCID -> 207416		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121		
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
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 1	N	-0-		-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 1	N	-0-		-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 1	N	-0-		-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 1	N	-0-		-0-
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943		
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 1	N	-0-		-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 1	N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1	N	-0-		-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 1	N	-0-		-0-
*04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM 131		WELL #: 1131H		RRCID -> 213009		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851		
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 1	N	-0-		-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 1	N	-0-		-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 1	N	-0-		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 1	N	-0-		-0-
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 4128HT		RRCID -> 230149		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100		
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 1	N	-0-		-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 1	N	-0-		-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 1	N	-0-		-0-
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 1	N	-0-		-0-
*04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1176H		RRCID -> 230589		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006		
12	14B2 EXT	24	-0-	24	126604	24 1	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604		N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 2127H		RRCID -> 233338		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705		
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 1	N	-0-		-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 1	N	-0-		-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 1	N	-0-		-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 1	N	-0-		-0-
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 3129HT		RRCID -> 238008		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858		
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 1	N	-0-		-0-
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 1	N	-0-		-0-
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 1	N	-0-		-0-
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 1	N	-0-		-0-
*04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
 ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
 CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHOKO CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 PETROTX OPERATING, LLC 660964
 MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	6696	NO RPT	-0-	-6696	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
 CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-		-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-		-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-		-0-
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-		-0-
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
 FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2019 - P/A 03/19/19

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
 REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			43
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			43
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			43
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			43
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43

COOKE (EDWARDS LIME)		20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC		008742										
COTULLA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 271394		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394				
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
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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	
12	558	N	151	-0-	-407	-0-	23 1	128 2	N	-0-	-0-
01	341	N	111	-0-	-230	-0-	110 1	1 2	N	-0-	-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132 2		N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-

PXP COOKE, C. N., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COOKE NO. 24 UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281			
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 2	N	-0-	-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 1		N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PXP COOKE, C. N.		WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COOKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396			
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	51 1	283 2	N	-0-	-0-
01	434	N	1	-0-	-433	-0-	1 1		N	-0-	-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
05	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														
COOKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470								
12	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	20	2			N	-0-					-0-

GEORGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400								
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
01	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	1			N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

COOKE, C. N. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396								
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1008	-0-	-312	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	848	-0-	-609	-0-	905	2			N	-0-					-0-

MARTIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIXON		WELL #: 1		RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228								
12	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	54	2			N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
THORNTON "H"		WELL #:		1	RRCID ->	193944	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10378 - 12731				
M	O	GAS	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
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1		Y	-0-				-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

THORNTON "H"		WELL #:		2	RRCID ->	196299	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12635	PERF.10125 - 12635				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1		Y	-0-				-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

COOKE B-1 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201965	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10386	PERF.10265 - 10375				
12	3689 X	3530	-0-	-159	-0-	-0-	544	1	2986	2	Y	-0-			-0-
01	7471 X	531	-0-	-6940	-0-	-0-	530	1		1	2	Y	-0-		-0-
02	6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	7471 X	452	-0-	-7019	-0-	-0-	113	1	339	2	Y	-0-			-0-
04	5790 X	1599	-0-	-4191	-0-	-0-	160	1	1439	2	Y	-0-			-0-
05	3534 X	204	-0-	-3330	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-			-0-

COOKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203295	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10200 - 10350				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUTTON PRODUCING CORP.		831283													
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	150288	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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				
12	93 #	11	-0-	-82	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-			-0-
01	186 #	6	-0-	-180	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
02	168 #	63	-0-	-105	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
03	186 #	125	-0-	-61	-0-	-0-	31	1	94	2	N	-0-			-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
05	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 #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

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
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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			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

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
12	465 #	327	-0-	-138	-0-	327	2	N	-0-			14
01	465 #	234	-0-	-231	-0-	234	2	N	-0-			14
02	252 #	210	-0-	-42	-0-	210	2	N	-0-			14
03	341 #	220	-0-	-121	-0-	220	2	N	-0-			14
04	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			14
05	341 #	44	-0-	-297	-0-	44	2	N	-0-			14

COUSINS (SLICK-WILCOX)		21172 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.		729060										
COUSINS		WELL #: 1		RRCID -> 172575		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CROSS-S-RANCH (ELAINE)		21865 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
PRITCHETT		WELL #: 1		RRCID -> 266220		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EL INDIO OPERATING CO., INC.		250179		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MEDINA STATION		WELL #: 1		RRCID -> 122482		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018												
CROWTHER (5600)		22030 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
REA OIL & GAS, INC.		695743										
JAMBERS, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 115182		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641				
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996												

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY		139584									
STRIDDE, HERBERT		WELL #: 1		RRCID -> 156797		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC		660318									
LARRY MILES		WELL #: 1V		RRCID -> 268955		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384			
12	DLQ G-10	43	-0-	43	252	1 1	42 2	Y	-0-		189
01	DLQ G-10	76	-0-	76	328	2 1	74 2	Y	-0-		189
*02	DLQ G-10	26	-0-	26	354	2 1	24 2	Y	-0-		189
03	DLQ G-10	50	-0-	50	404	2 1	48 2	Y	-0-		189
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		189
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		189

DE JORJA (REWORK SERPENTINE)		23658 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459									
WEST		WELL #: 2		RRCID -> 159608		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT		-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)		23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
SCHROEDER PRODUCTION LLC		756299									
WHITMIRE, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 128827		COMPL. DATE 07/30/1985		TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954			
12	0	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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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										
WHITMIRE, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 149361		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/18/2020								
WHITMIRE, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 151683		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098				
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/16/2020		- WELL PLUGGED 12/16/20						
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION		848010		RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949				
MATULA, ROBERT		WELL #: 1A										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOOD, C.W.		936625		RRCID -> 116209		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945				
WOODWARD, CHARLES		WELL #: 1										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DENT INGRAM (OLMOS 1)		24317 440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
L & J EXPLORATION, LLC		479852		RRCID -> 074045		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A				
BOWMAN, RUTH MCLEAN		WELL #: 25										
12	361 S	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
01	229 S	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
02	384 S	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
*03	406 S	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
04	210 S	141	-0-	-69	-0-	141	2	N	-0-			-0-
05	372 S	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
HITCHCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689				
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	N	1	55
01	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-	55
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	847	2	3	9	N	3	58
03	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	1002	2	3	9	N	3	61
04	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1043	2	2	9	N	2	63
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	63

DEVILS RIVER (STRAWN)			24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
PALUXY OIL & GAS, LLC			637446												
GLASSCOCK			WELL #: 2		RRCID -> 065688		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 2		RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641						
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLEDSOE			WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A						
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLEDSOE			WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

O		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

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.//		24462	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		637446								
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		5		RRCID ->	070691	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	10450	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BLEDSOE		WELL #:		B 2		RRCID ->	077668	COMPL. DATE	06/18/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10292 - 10864
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		3		RRCID ->	077669	COMPL. DATE	05/23/1978	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10241 - 10596
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DILWORTH (EDWARDS LIME)				24806	333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC				256690								
KHC SWD 1		WELL #:		1		RRCID ->	279192	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5470 - 6100
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOME PETROLEUM CORP.				396852								
MARTIN, ALONZO		WELL #:		1		RRCID ->	082143	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10035 - 10540
12	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	-0-	6946	2	N	-0-	67	
01	4588 X	4081	-0-	-507	-0-	-0-	4081	2	N	-0-	67	
02	4144 X	3167	-0-	-977	-0-	-0-	3167	2	N	-0-	67	
03	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	-0-	4895	2	N	-0-	67	
04	4440 X	3474	-0-	-966	-0-	-0-	3474	2	N	-0-	67	
*05	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	-0-	5742	2	N	-0-	67	

REMORA OPERATING, LLC				701613								
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #:		3		RRCID ->	000157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10748 - 10882
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH GAS UNIT		//CONT.// 24806 333 //CONT.// 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
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
DILWORTH GAS UNIT #1																
		WELL #:	2	RRCID ->	043436	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10337	-		10848		
12		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	82	1	1266	2	N	1				6
01		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	29	1	1248	2	N	1				7
02		1092 N	975	-0-	-117	-0-	37	1	937	2	N	1	4	1		4
03		1209 N	803	-0-	-406	-0-	802	2	1	9	N	1				5
04		1170 N	984	-0-	-186	-0-	18	1	965	2	N	1				6
05		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	1	9			N	NO RPT				6
DILWORTH, J. C. JR.																
		WELL #:	6	RRCID ->	043951	COMPL. DATE	04/15/1968	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	N/A					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DILWORTH, J. C. JR.																
		WELL #:	9	RRCID ->	050319	COMPL. DATE	04/29/1971	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	N/A					
12		41540 X	41488	-0-	-52	-0-	2480	1	38965	2	N	39				210
01		40951 X	40104	-0-	-847	-0-	892	1	39162	2	N	45				255
02		36456 X	30985	-0-	-5471	-0-	1325	1	29631	2	N	26	114	1		167
03		41478 X	40326	-0-	-1152	-0-	655	1	39619	2	N	47				214
04		40140 X	38608	-0-	-1532	-0-	314	1	38255	2	N	35				249
05		41478 X	NO RPT	-0-	-41478	-0-	39	9			N	NO RPT				249
DILWORTH, J. C. JR.																
		WELL #:	10	RRCID ->	053792	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	N/A					
12		5115 X	4466	-0-	-649	-0-	306	1	4156	2	N	4				21
01		5115 X	4431	-0-	-684	-0-	4425	2	6	9	N	5				26
02		4480 X	3546	-0-	-934	-0-	337	1	3206	2	N	3	12	1		17
03		4960 X	4409	-0-	-551	-0-	96	1	4307	2	N	5				22
04		4800 X	4019	-0-	-781	-0-	4015	2	4	9	N	4				26
05		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT				26

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.// 24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
		//CONT.// 701613									
		WELL #: 11	RRCID -> 065874	COMPL. DATE 01/01/1976	TOTAL DEPTH 11000	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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					
12	9610 X	9102	-0-	-508	-0-	646 1	8447 2	N	8		50
						9 9					
01	9300 X	7746	-0-	-1554	-0-	7736 2	10 9	N	9		59
02	8344 X	6427	-0-	-1917	-0-	258 1	6163 2	N	5	24 1	40
						6 9					
03	9238 X	6601	-0-	-2637	-0-	91 1	6501 2	N	8		48
						9 9					
04	8940 X	6053	-0-	-2887	-0-	48 1	5999 2	N	5		53
						6 9					
05	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			N	NO RPT		53

DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4	RRCID -> 082910	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10555 - 10750					
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	119 1	1834 2	N	2		15
						2 9					
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	45 1	1866 2	N	2		17
						2 9					
02	1680 N	1623	-0-	-57	-0-	72 1	1550 2	N	1	6 1	12
						1 9					
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	26 1	1945 2	N	2		14
						2 9					
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	14 1	1874 2	N	2		16
						2 9					
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		16

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14	RRCID -> 083702	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10065 - 10469					
12	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	76 1	1176 2	N	1		5
						1 9					
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	48 1	1314 2	N	2		7
						2 9					
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	50 1	1185 2	N	1	5 1	3
						1 9					
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	16 1	1566 2	N	2		5
						2 9					
04	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	10 1	1303 2	N	1		6
						1 9					
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		6

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J.C. JR.		//CONT.// //CONT.//	24806 333 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN				
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

SEA EAGLE FORD, LLC SEALY, GOERGE EST.		760785		WELL #: 1	RRCID -> 000159	COMPL. DATE 07/03/1961	TOTAL DEPTH 11404	PERF.10776	- 10876	
12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-		N	-0-		172
01	3813 X	2698	-0-	-1115	-0-	2698 3	N	-0-		172
02	2912 X	2421	-0-	-491	-0-	2421 3	N	-0-		172
03	3100 X	2393	-0-	-707	-0-	2393 3	N	-0-		172
04	2790 X	2149	-0-	-641	-0-	2149 3	N	-0-		172
05	2697 X	2540	-0-	-157	-0-	2540 3	N	-0-		172

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC Y BAR		24811 333 781915		WELL #: 1	RRCID -> 228791	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 12137	PERF.11302	- 11371	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SUTTON PRODUCING CORP. WHEELER		831283		WELL #: 1	RRCID -> 107331	COMPL. DATE 08/20/1983	TOTAL DEPTH 11400	PERF. N/A		
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008										

WHEELER		831283		WELL #: 2	RRCID -> 107745	COMPL. DATE 02/24/1983	TOTAL DEPTH 11358	PERF.11250	- 11279	
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	Y	-0-		42
01	1209 N	547	-0-	-662	-0-	547 2	Y	-0-		42
02	1092 N	318	-0-	-774	-0-	318 2	Y	-0-		42
03	465 N	226	-0-	-239	-0-	226 2	Y	-0-		42
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	Y	-0-		42
*05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	Y	-0-		42

HENRY, ALLYE		831283		WELL #: 3	RRCID -> 253461	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 11399	PERF.11262	- 11296	
12	7688 X	7553	-0-	-135	-0-	7553 2	N	-0-		-0-
01	7688 X	6714	-0-	-974	-0-	6714 2	N	-0-		-0-
02	6944 X	6294	-0-	-650	-0-	6294 2	N	-0-		-0-
03	7564 X	6386	-0-	-1178	-0-	6386 2	N	-0-		-0-
04	7320 X	4910	-0-	-2410	-0-	4910 2	N	-0-		-0-
*05	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	8360 2	N	-0-		-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)		24811 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973		WELL #: 164		RRCID -> 166203	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6856	- 7100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-		-0-
01	248 N	132	-0-	-116	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
02	224 N	67	-0-	-157	-0-	67 3		Y	-0-		-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 3		Y	-0-		-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 3		Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

HUFF		25146 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
WELL #: 4		RRCID -> 167868	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 11320	PERF. 7933	- 7941					
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	91 1	268 2	Y	-0-		-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	169 1	404 2	Y	-0-		-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	67 1	249 2	Y	-0-		-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	108 1	320 2	Y	-0-		-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		-0-
05	341 N	15	-0-	-326	-0-	4 1	11 2	Y	-0-		-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		25146 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #: 1FD		RRCID -> 069792	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH 6291	PERF. N/A		
12	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	178 1	872 3	Y	2	3 1	5
01	1271 N	1160	-0-	-111	-0-	263 1	893 3	Y	4	5 1	4
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	236 1	914 3	Y	-0-		4
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	210 1	971 3	Y	4	3 1	5
04	1110 N	829	-0-	-281	-0-	137 1	690 3	Y	2	3 1	4
05	1271 N	853	-0-	-418	-0-	187 1	663 3	Y	3		7

HARLAN, R. K.		25146 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
WELL #: 3FD		RRCID -> 071146	COMPL. DATE 01/23/1977	TOTAL DEPTH 6292	PERF. N/A						
12	992 N	833	-0-	-159	-0-	140 1	691 3	Y	2	2 1	4
01	992 N	882	-0-	-110	-0-	199 1	680 3	Y	3	4 1	3
02	952 N	866	-0-	-86	-0-	177 1	689 3	Y	-0-		3
03	837 N	782	-0-	-55	-0-	138 1	642 3	Y	2	2 1	3
04	840 N	619	-0-	-221	-0-	101 1	516 3	Y	2	2 1	3
05	961 N	645	-0-	-316	-0-	121 1	522 3	Y	2		5

HARLAN, R. K.		25146 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
WELL #: 2		RRCID -> 071147	COMPL. DATE 01/13/1977	TOTAL DEPTH 6264	PERF. N/A						
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	101 1	530 3	N	2	2 1	4
01	806 N	664	-0-	-142	-0-	143 1	518 3	N	3	4 1	3
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	170 1	717 3	N	-0-		3
03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	447 1	2221 3	N	2	2 1	3
04	630 N	519	-0-	-111	-0-	80 1	437 3	N	2	2 1	3
05	992 N	500	-0-	-492	-0-	91 1	407 3	N	2		5

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	1009	1	5111	3	N	-0-	145	1	42
01	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	1525	1	5336	3	N	-0-			42
02	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	863	1	3463	3	N	5			47
03	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	1016	1	4840	3	N	11			58
04	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	932	1	4876	3	N	5			63
*05	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	1132	1	5021	3	N	7			70
						6	9							
						12	9							
						6	9							
						8	9							

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369														
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	282	1	1120	3	N	-0-			-0-
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	387	1	1078	3	N	-0-			-0-
02	1484 N	1143	-0-	-341	-0-	283	1	860	3	N	-0-			-0-
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	330	1	1233	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1174	-0-	-236	-0-	235	1	939	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	648	-0-	-623	-0-	146	1	502	3	N	-0-			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229														
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			298
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-			298
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			298
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			298
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			298
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			298

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394														
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	197	1	775	3	N	-0-			-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	320	1	884	3	N	-0-			-0-
02	868 N	836	-0-	-32	-0-	208	1	628	3	N	-0-			-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	224	1	834	3	N	-0-			-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	273	1	1082	3	N	-0-			-0-
*05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	235	1	804	3	N	-0-			-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310														
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	111	1	548	3	N	-0-			40
01	744 N	696	-0-	-48	-0-	158	1	538	3	N	-0-			40
02	672 N	432	-0-	-240	-0-	88	1	344	3	N	-0-			40
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	260	1	1205	3	N	-0-			40
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	149	1	755	3	N	-0-			40
*05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	165	1	712	3	N	-0-			40

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397														
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	64	1	259	3	N	-0-			-0-
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	67	1	192	3	N	-0-			-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	119	1	374	3	N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	67	1	257	3	N	-0-			-0-
04	240 N	86	-0-	-154	-0-	17	1	69	3	N	-0-			-0-
05	558 N	250	-0-	-308	-0-	55	1	195	3	N	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

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
12	6262 X	5513	-0-	-749	-0-	982	1	4531	3	N	-0-	-0-			157
01	5022 X	4356	-0-	-666	-0-	1035	1	3321	3	N	-0-	-0-			157
02	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	1411	1	5091	3	N	-0-	-0-			157
03	6262 X	3046	-0-	-3216	-0-	570	1	2476	3	N	-0-	-0-			157
04	6060 X	4721	-0-	-1339	-0-	826	1	3895	3	N	-0-	-0-			157
05	6262 X	3381	-0-	-2881	-0-	673	1	2708	3	N	-0-	-0-			157

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	20	1	101	3	N	-0-	7	1		3
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	27	1	94	3	N	-0-	-0-			3
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	26	1	104	3	N	-0-	-0-			3
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	17	1	82	3	N	-0-	-0-			3
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	3	N	-0-	-0-			3
05	155 N	60	-0-	-95	-0-	11	1	49	3	N	-0-	-0-			3

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	198	1	935	3	N	4	4	1		6
01	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	268	1	877	3	N	4	6	1		4
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	225	1	832	3	N	1				5
03	1147 N	994	-0-	-153	-0-	182	1	808	3	N	4	3	1		6
04	1110 N	837	-0-	-273	-0-	143	1	691	3	N	3	4	1		5
05	1178 N	905	-0-	-273	-0-	168	1	734	3	N	3				8

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	118	1	487	3	N	6	6	1		10
01	837 N	547	-0-	-290	-0-	139	1	401	3	N	6	9	1		7
02	560 N	372	-0-	-188	-0-	89	1	282	3	N	1				8
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	234	1	911	3	N	6	5	1		9
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	174	1	722	3	N	3	5	1		7
*05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	180	1	646	3	N	5				12

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	59	3	N	4	4	1		6
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	61	1	176	3	N	4	6	1		4
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	96	3	N	1				5
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	147	1	569	3	N	4	3	1		6
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	67	1	277	3	N	1	3	1		4
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	12	1	49	3	N	3				7

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	1581 N	1337	-0-	-244	-0-	236	1092	3	N	8	8 1	13
01	1922 N	1284	-0-	-638	-0-	302	973	3	N	8	12 1	9
02	2800 N	5012	-0-	2212	2212	1081	3929	3	N	2		11
03	3100 N	1443	-0-	-1657	555	267	1167	3	N	8	7 1	12
04	1791 N	1236	-0-	-555	-0-	215	1017	3	N	4	7 1	9
05	2480 X	983	-0-	-1497	-0-	193	782	3	N	7		16

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285												
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	134	654	3	N	-0-		35
01	899 N	872	-0-	-27	-0-	199	673	3	N	-0-		35
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	155	595	3	N	-0-		35
03	775 N	625	-0-	-150	-0-	112	513	3	N	-0-		35
04	840 N	676	-0-	-164	-0-	112	564	3	N	-0-		35
05	837 N	744	-0-	-93	-0-	141	603	3	N	-0-		35

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247												
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	379	1934	3	N	5	5 1	9
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	542	1905	3	N	5	8 1	6
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	416	1681	3	N	1		7
03	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	499	2393	3	N	5	4 1	8
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	306	1613	3	N	3	5 1	6
*05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	388	1734	3	N	5		11

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411												
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	212	855	3	N	4	4 1	6
01	1209 N	1018	-0-	-191	-0-	265	749	3	N	4	6 1	4
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	324	1004	3	N	1		5
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	334	1269	3	N	3	3 1	5
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	257	1042	3	N	2	3 1	4
05	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	237	1027	3	N	3		7

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366												
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	273	1120	3	N	-0-		-0-
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	309	885	3	N	-0-		-0-
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	336	1060	3	N	-0-		-0-
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	387	1498	3	N	-0-		-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	270	1117	3	N	-0-		-0-
*05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	251	892	3	N	-0-		-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		329	1	1308	3	N	-0-	-0-
01		2108 N	1771	-0-	-337	-0-		467	1	1304	3	N	-0-	-0-
02		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		414	1	1262	3	N	-0-	-0-
03		3100 N	3229	-0-	129	129		679	1	2550	3	N	-0-	-0-
04		3000 N	3094	-0-	94	223		618	1	2476	3	N	-0-	-0-
*05		3100 N	3205	-0-	105	328		713	1	2492	3	N	-0-	-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343														
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-	-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403														
12		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-		428	1	1706	3	N	4	4 1
								4	9					6
01		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-		591	1	1649	3	N	5	6 1
								6	9					5
02		2296 X	1744	-0-	-552	-0-		431	1	1313	3	N	-0-	5
03		2139 N	1527	-0-	-612	-0-		320	1	1203	3	N	4	3 1
								4	9					6
04		2160 N	1840	-0-	-320	-0-		367	1	1470	3	N	3	4 1
								3	9					5
05		1922 N	1809	-0-	-113	-0-		401	1	1405	3	N	3	8
								3	9					

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542														
12		403 N	333	-0-	-70	-0-		60	1	239	3	Y	31	37 1
								34	9					13
01		341 N	309	-0-	-32	-0-		71	1	198	3	Y	36	28 1
								40	9					21
02		280 N	234	-0-	-46	-0-		54	1	165	3	Y	14	15 1
								15	9					20
03		341 N	332	-0-	-9	-0-		69	1	259	3	Y	4	13 1
								4	9					11
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-		63	1	251	3	Y	4	15
								4	9					
*05		264 N	264	-0-	-0-	-0-		58	1	199	3	Y	6	13 1
								7	9					8

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505														
12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		208	1	825	3	Y	65	63 1
								72	9					23
01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		333	1	924	3	Y	35	33 1
								39	9					25
02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		245	1	743	3	Y	49	31 1
								54	9					43
03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		333	1	1242	3	Y	12	30 1
								13	9					25
04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		264	1	1049	3	Y	11	36
								12	9					
05		1147 N	453	-0-	-694	-0-		99	1	340	3	Y	13	30 1
								14	9					19

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	811	1	3473	3	Y	29	38 1
						32	9					14
01	3503 X	3010	-0-	-493	-0-	744	1	2226	3	Y	36	29 1
						40	9					21
02	3584 X	2875	-0-	-709	-0-	663	1	2197	3	Y	14	15 1
						15	9					20
03	4309 X	3612	-0-	-697	-0-	716	1	2892	3	Y	4	13 1
						4	9					11
04	4170 X	3285	-0-	-885	-0-	614	1	2667	3	Y	4	
						4	9					15
*05	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	969	1	3484	3	Y	3	11 1
						3	9					7

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577												
12	5611 X	4471	-0-	-1140	-0-	839	1	3607	3	Y	23	39 1
						25	9					14
01	5549 X	5052	-0-	-497	-0-	1252	1	3760	3	Y	36	29 1
						40	9					21
02	4368 X	3608	-0-	-760	-0-	826	1	2750	3	Y	29	21 1
						32	9					29
03	4836 X	3245	-0-	-1591	-0-	641	1	2595	3	Y	8	20 1
						9	9					17
04	4890 X	2728	-0-	-2162	-0-	507	1	2209	3	Y	11	
						12	9					28
05	5053 X	2754	-0-	-2299	-0-	578	1	2162	3	Y	13	25 1
						14	9					16

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278												
12	930 X	704	-0-	-226	-0-	113	1	448	3	N	130	151 1
						143	9					55
01	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	1469	1	4089	3	N	36	52 1
						40	9					39
02	840 X	389	-0-	-451	-0-	54	1	164	3	N	155	82 1
						171	9					112
03	930 X	854	-0-	-76	-0-	171	1	638	3	N	41	83 1
						45	9					70
04	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	204	1	812	3	N	58	
						64	9					128
*05	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	260	1	945	3	N	11	84 1
						12	9					55

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												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-)		26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GONZALES				
YATES ENERGY CORPORATION		946195												
DUBOSE, GEORGIA		WELL #: 1		RRCID -> 000174		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 12574		PERF.12069		- 12138		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	2108 X	1734	-0-	-374	-0-	1689	3	45	9	Y	41	44	1	24
01	2108 X	1982	-0-	-126	-0-	1959	3	23	9	Y	21	23	1	22
02	1904 X	1493	-0-	-411	-0-	1470	3	23	9	Y	21			43
03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2580	3	32	9	Y	29	25	1	47
04	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2077	3	28	9	Y	25	50	1	22
*05	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2085	3	21	9	Y	19			41

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11933		- 12129		
12	14B2 EXT	113	-0-	113	113	110	3	3	9	Y	3	2	1	1
01	222	109	-0-	-113	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BORCHERS, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 064760		COMPL. DATE 12/11/1968		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2100		- 2500		
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUBOSE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12024		- 12126		
12	8897 X	8531	-0-	-366	-0-	8307	3	224	9	Y	204	201	1	110
01	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8849	3	102	9	Y	93	103	1	100
02	8036 X	6703	-0-	-1333	-0-	6600	3	103	9	Y	94			194
03	8897 X	8023	-0-	-874	-0-	7923	3	100	9	Y	91	100	1	185
04	8610 X	7977	-0-	-633	-0-	7871	3	106	9	Y	96	194	1	87
05	8897 X	6510	-0-	-2387	-0-	6446	3	64	9	Y	58			145

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11878		- 12125		
12	5704 X	4967	-0-	-737	-0-	4836	3	131	9	Y	119	130	1	71
01	5704 X	5191	-0-	-513	-0-	5132	3	59	9	Y	54	63	1	62
02	5152 X	3456	-0-	-1696	-0-	3403	3	53	9	Y	48			110
03	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6625	3	84	9	Y	76	65	1	121
04	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5484	3	72	9	Y	65	129	1	57
05	5177 X	5110	-0-	-67	-0-	5059	3	51	9	Y	46			103

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		085408												
DILWORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 260055		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 11577		PERF.12000		- 19113		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	120	9	0	195
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	N	131	25	0	301
						144	9							
02	1400 N	56	-0-	-1344	-0-	9	3	47	9	N	43	32	0	212
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	28	1	1312	3	N	368	16	0	296
						405	9							
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	23	1	1025	3	N	234	13	0	517
						257	9							
*05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	22	1	962	3	N	247	5	0	387
						272	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
EDWARDS		WELL #: 1H		RRCID -> 260124		COMPL. DATE 01/11/2011				TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				330
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	712	567	1		475
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	834	1121	1		188
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	375	186	1		377
04	935 X	935	-0-	-0-	-0-	56	3	879	9	Y	799	551	1		625
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	360	745	1		240
DILWORTH		WELL #: 2H		RRCID -> 260539		COMPL. DATE 02/22/2011				TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291					
12	744 N	344	-0-	-400	-0-	5	1	212	3	N	115	8	0	70	295
						127	9								
01	744 N	520	-0-	-224	-0-	5	1	263	3	N	229	17	0	189	318
						252	9								
02	448 N	343	-0-	-105	-0-	3	1	144	3	N	178	23	0	191	282
						196	9								
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	N	238	6	0	187	327
						262	9								
04	510 N	370	-0-	-140	-0-	1	1	52	3	N	288	5	0		610
						317	9								
*05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	N	350	375	1		585
						385	9								
GLADYS WHEELER A		WELL #: 3H		RRCID -> 266088		COMPL. DATE 02/02/2012				TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045					
12	1705 X	792	-0-	-913	-0-	11	1	487	3	N	267	2	0	190	313
						294	9								
01	1023 X	768	-0-	-255	-0-	11	1	515	3	N	220	1	0	187	345
						242	9								
02	672 N	570	-0-	-102	-0-	4	1	175	3	N	355	330	1		370
						391	9								
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	30	35	1		365
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				365
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	187	187	1		365
DILWORTH		WELL #: 4H		RRCID -> 266395		COMPL. DATE 05/01/2012				TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513					
12	1240 X	501	-0-	-739	-0-	8	1	380	3	N	103	5	0		270
						113	9								
01	1240 X	155	-0-	-1085	-0-	3	1	123	3	N	26	4	0	102	190
						29	9								
02	1120 X	43	-0-	-1077	-0-	13	3	30	9	N	27	7	0	81	129
03	1240 X	1108	-0-	-132	-0-	19	1	881	3	N	127	6	0		250
						68	4	140	9						
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	39	1	1720	3	N	389	5	0	94	540
						428	9								
*05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	33	1	1490	3	N	227	6	0	296	465
						1	4	250	9						
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 267240		COMPL. DATE 07/11/2012				TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071					
12	1891 X	760	-0-	-1131	-0-	715	3	45	9	N	41	5	0	80	156
01	1271 X	686	-0-	-585	-0-	464	3	222	9	N	202	3	0	193	162
02	427 X	18	-0-	-409	-0-	18	3			N	-0-				162
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				179
04	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	1996	3	527	9	N	479	188	1		470
*05	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	1490	3	548	9	N	498	5	0	493	470

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GLASS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267256	COMPL. DATE 12/07/2012	TOTAL DEPTH 13247	PERF.13233	- 17773			
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
12	10757 X	7962	-0-	-2795	-0-	172 1	7579 3	N	140	4 0	210 1	158
						57 4	154 9					
01	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	201 1	9664 3	N	408	5 0	343 1	218
						76 4	449 9					
02	8540 X	2050	-0-	-6490	-0-	44 1	1955 3	N	1	1 0		218
						50 4	1 9					
03	9455 X	92	-0-	-9363	-0-	2 1	85 3	N	3			221
						2 4	3 9					
04	14984 X	14984	-0-	-0-	-0-	329 1	14416 3	N	96			317
						133 4	106 9					
*05	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	229 1	10271 3	N	128	1 0		444
						82 4	141 9					

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		1H	RRCID -> 267466	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 11396	PERF.11998	- 17049			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	61 1		171
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			185
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			203
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			208
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208

EDWARDS		WELL #:		4H	RRCID -> 267739	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11945	- 16096			
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			145
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	22 1	948 3	N	391	188 1		348
						430 9						
*05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	16 1	724 3	N	211	1 0	365 1	193
						232 9						

DILWORTH		WELL #:		5H	RRCID -> 268484	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH 11435	PERF.11734	- 16876			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	182	182 0		128
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	8 1	313 3	N	215	215 0		128
						237 9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53	53 0		128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43	43 0		128
05	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			128

SCARBOROUGH		WELL #:		1H	RRCID -> 268497	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL DEPTH 13377	PERF.13329	- 18011			
12	4340 X	2822	-0-	-1518	-0-	63 1	2720 3	N	35	2 0		213
						39 9						
01	4340 X	3118	-0-	-1222	-0-	64 1	3025 3	N	26	3 0	149 1	87
						29 9						
02	4032 X	1898	-0-	-2134	-0-	40 1	1812 3	N	42	1 0		128
						46 9						
03	4464 X	3752	-0-	-712	-0-	79 1	3634 3	N	35	3 0		160
						39 9						
04	4320 X	3845	-0-	-475	-0-	85 1	3729 3	N	28	2 0		186
						31 9						
*05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	80 1	3571 3	N	26	2 0	127 1	83
						29 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
WK GU 8		WELL #:		1H	RRCID -> 268997	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 10158	PERF.10803	- 15404						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				285
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				285
02	392 N	13	-0-	-379	-0-	13	3			N	-0-	80	1		205
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	N	20				225
						22	9								
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	7	1	302	3	N	273	188	1		310
						300	9								
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	16	1	0		325
						18	9								

HOUSE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 269628	COMPL. DATE 12/21/2012	TOTAL DEPTH 12719	PERF.13130	- 16537						
12	8122 X	6350	-0-	-1772	-0-	135	1	5927	3	N	262	262	1		212
						288	9								
01	8122 X	5326	-0-	-2796	-0-	109	1	5217	3	N	-0-				212
02	7336 X	3196	-0-	-4140	-0-	61	1	2738	3	N	361	361	1		212
						397	9								
03	7750 X	6016	-0-	-1734	-0-	127	1	5790	3	N	90	90	1		212
						99	9								
04	6720 X	6500	-0-	-220	-0-	145	1	6355	3	N	-0-				212
05	6355 X	6280	-0-	-75	-0-	137	1	6143	3	N	-0-				212

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		4H	RRCID -> 269630	COMPL. DATE 11/24/2012	TOTAL DEPTH 11701	PERF.12000	- 15962						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				257
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				257
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				257
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				257
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				257
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				257

WK GU 9		WELL #:		1H	RRCID -> 269632	COMPL. DATE 03/17/2013	TOTAL DEPTH 10618	PERF.11000	- 15554							
12	5146 X	636	-0-	-4510	-0-	13	1	587	3	N	33	1	0		177	
						36	9									
01	4991 X	615	-0-	-4376	-0-	12	1	599	3	N	1	1	0		177	
						3	4	1	9							
02	3808 X	6	-0-	-3802	-0-	6	3			N	-0-				177	
03	3937 X	1028	-0-	-2909	-0-	19	1	876	3	N	49	1	0		225	
						79	4	54	9							
04	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	130	1	5697	3	N	671	541	1		355	
						411	4	738	9							
*05	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	93	1	4169	3	N	416	1	0	563	1	207
						101	4	458	9							

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		3H	RRCID -> 269922	COMPL. DATE 11/24/2012	TOTAL DEPTH 12048	PERF.12141	- 16788						
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-				185
01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-				185
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					N	12	12	0		185
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0		185
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0		185
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY ZAVISCH NORTH UNIT 2		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6231 X	1744	-0-	-4487	-0-	38 1 4 9	1702 3	N	4	4 0		118
01	6231 X	5187	-0-	-1044	-0-	104 1 67 9	5016 3	N	61	6 0		173
02	5292 X	2655	-0-	-2637	-0-	51 1 121 9	2483 3	N	110	3 0	185 1	95
03	5456 X	3095	-0-	-2361	-0-	64 1 45 9	2986 3	N	41	3 0		133
04	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	122 1 299 9	5365 3	N	272	3 0	169 1	233
05	5177 X	4902	-0-	-275	-0-	107 1 3 9	4792 3	N	3	3 0		233
ZAVISCH NORTH UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 270052	COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL DEPTH 12218	PERF.12817	- 19033			
12	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	65 1 18 9	2903 3	N	16	16 0		115
01	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	60 1 252 9	2831 3	N	229	14 0	180 1	150
02	2660 X	694	-0-	-1966	-0-	15 1 30 9	649 3	N	27	4 0		173
03	2976 X	61	-0-	-2915	-0-	1 1 3 9	57 3	N	3	1 0		175
04	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	109 1 37 9	4751 3	N	34	1 0		208
05	3131 X	3083	-0-	-48	-0-	64 1 147 9	2872 3	N	134	12 0	187 1	143
DONNELL C		WELL #:		2H	RRCID -> 270053	COMPL. DATE 01/25/2013	TOTAL DEPTH 11336	PERF.11912	- 16602			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	36 1	1571 3	N	555			693
*05	3100 N	4410	-0-	1310	1310	611 9 78 1 847 9	3485 3	N	770	937 1		526
EDWARDS B		WELL #:		5H	RRCID -> 270298	COMPL. DATE 03/04/2013	TOTAL DEPTH 11966	PERF.12360	- 18560			
12	3751 X	3122	-0-	-629	-0-	61 1 405 9	2656 3	N	368	16 0	679 1	258
01	3751 X	2262	-0-	-1489	-0-	40 1 290 9	1932 3	N	264	10 0		512
02	3080 X	1545	-0-	-1535	-0-	30 1 174 9	1341 3	N	158	5 0	377 1	288
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	58	1 0		345
04	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	88 1 207 9	3852 3	N	188	1 0	180 1	352
*05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	66 1 460 9	2959 3	N	418	7 0	375 1	388
DILWORTH		WELL #:		14H	RRCID -> 270655	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL DEPTH 11173	PERF.12051	- 18300			
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	112			112
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169	169 1		112
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	254	190 1		176
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			181

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

12	2418 X		40	-0-	-2378	-0-	40	3			N	-0-					552
01	1673 X		1673	-0-	-0-	-0-	1466	3	207	9	N	188	1	0	187	1	552
02	616 X		381	-0-	-235	-0-	381	3			N	-0-					552
03	1394 X		1394	-0-	-0-	-0-	1393	3	1	9	N	1	1	0			552
04	1620 N		446	-0-	-1174	-0-		3	428	9	N	389	1	0	374	1	566
*05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		3			N	571	727	1			410

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

12	1178 X		-0-	-0-	-1178	-0-					N	29					224
01	930 X		33	-0-	-897	-0-	3	3	30	9	N	27					251
02	846 X		846	-0-	-0-	-0-	13	1	610	3	N	203	1	0	292	1	161
							223	9									
03	863 X		863	-0-	-0-	-0-	15	1	697	3	N	137	2	0			296
							151	9									
04	513 N		513	-0-	-0-	-0-	7	1	308	3	N	180	1	0			475
							198	9									
*05	956 N		956	-0-	-0-	-0-	20	1	875	3	N	55	89	1			441
							61	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

12	4681 X		3195	-0-	-1486	-0-	64	1	2820	3	Y	283	13	0	452	1	202
							311	9									
01	4712 X		2036	-0-	-2676	-0-	38	1	1864	3	Y	122	8	0	194	1	122
							134	9									
02	DLQ G-10		3965	-0-	3965	3965	84	1	3781	3	Y	88	11	0	119	1	80
							3	4	97	9							
03	DLQ G-10		2990	-0-	2990	6955	59	1	2689	3	Y	220	10	0	126	1	164
							242	9									
04	DLQ G-10		2902	-0-	2902	9857	60	1	2615	3	Y	206	8	0	170	1	192
							227	9									
05	DLQ G-10		3026	-0-	3026	12883	63	1	2818	3	Y	132	6	0	184	1	134
							145	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

12	32953 X		19210	-0-	-13743	-0-	423	1	18600	3	Y	170	67	0	158	1	77
							187	9									
01	30070 X		15251	-0-	-14819	-0-	306	1	14752	3	Y	175	49	0	74	1	129
							193	9									
02	DLQ G-10		15235	-0-	15235	15235	343	1	14729	3	Y	145	35	0	126	1	113
							3	4	160	9							
03	DLQ G-10		28419	-0-	28419	43654	596	1	27521	3	Y	272	64	0	159	1	162
							3	4	299	9							
04	DLQ G-10		22477	-0-	22477	66131	497	1	21816	3	Y	148	53	0	165	1	92
							1	4	163	9							
05	DLQ G-10		20720	-0-	20720	86851	447	1	19922	3	Y	318	40	0	88	1	282
							1	4	350	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DILWORTH		WELL #: 15H		RRCID -> 271794		COMPL. DATE 04/23/2013			TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
12	3131 X	77	-0-	-3054	-0-	77	3			N	-0-				519	
01	1271 X	118	-0-	-1153	-0-	118	3			N	-0-				519	
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-				519	
03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1450	3	7	9	N	6	1	0		524	
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	74	1	0		597	
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	317	317	1		597	

KAREN WHEELER UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 272014		COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233							
12	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	38	1	1600	3	Y	145	8	0	247	1	279
						160	9									
01	155 X	95	-0-	-60	-0-	5	3	90	9	Y	82	1	0			360
02	DLQ G-10	4948	-0-	4948	4948	93	1	4425	3	Y	391	9	0	230	1	512
						430	9									
03	DLQ G-10	5112	-0-	5112	10060	98	1	4533	3	Y	436	11	0	382	1	555
						1	4	480	9							
04	DLQ G-10	3677	-0-	3677	13737	73	1	3202	3	Y	365	9	0	159	1	752
						402	9									
05	DLQ G-10	3056	-0-	3056	16793	60	1	2693	3	Y	275	4	0	662	1	361
						303	9									

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 11H		RRCID -> 272626		COMPL. DATE 08/24/2013			TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032							
12	3844 X	833	-0-	-3011	-0-	589	3	244	9	Y	222	1	0	356	1	281
01	1829 X	1317	-0-	-512	-0-	671	3	646	9	Y	587	1	0	395	1	472
02	DLQ G-10	793	-0-	793	793	690	3	103	9	Y	94	1	0	273	1	292
03	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1794	692	3	309	9	Y	281	1	0	263	1	309
04	DLQ G-10	574	-0-	574	2368	355	3	219	9	Y	199	1	0			507
05	DLQ G-10	451	-0-	451	2819	277	3	174	9	Y	158	310	1			355

DILWORTH		WELL #: 28H		RRCID -> 272631		COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399

WILLIE GL UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 272740		COMPL. DATE 04/26/2014			TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

WILLIE GL UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 272753		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	272769	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	12087	PERF.	11989	- 17882
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	3503 X	32	-0-	-3471	-0-	1 1 2 9	29 3	Y	2	2 0		149		
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y	-0-	30 1		119		
02	DLQ G-10	327	-0-	327	327	5 1 80 9	242 3	Y	73	1 0	132 1	59		
03	DLQ G-10	3295	-0-	3295	3622	64 1 308 9	2923 3	Y	280	9 0	209 1	121		
04	DLQ G-10	2914	-0-	2914	6536	59 1 265 9	2590 3	Y	241	7 0	185 1	170		
05	DLQ G-10	2253	-0-	2253	8789	45 1 219 9	1989 3	Y	199	6 0	213 1	150		
GLADYS WHEELER A				WELL #:	5H	RRCID ->	272793	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	12101	PERF.	12041	- 18116
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	28 1 550 9	1230 3	N	500	3 0	455 1	507		
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	27 1 465 9	1307 3	N	423	2 0	666 1	262		
02	1400 N	368	-0-	-1032	-0-	19 3	349 9	N	317	183 1		396		
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	30 1 404 9	1388 3	N	367	492 1		271		
04	1710 N	1289	-0-	-421	-0-	19 1 426 9	844 3	N	387	245 1		413		
05	403 N	234	-0-	-169	-0-	4 1 70 9	160 3	N	64	156 1		321		
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	12H	RRCID ->	273206	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12124	PERF.	12040	- 17424
12	8153 X	4512	-0-	-3641	-0-	4382 3 25 9	105 4	Y	23	23 0		144		
01	4743 X	4176	-0-	-567	-0-	3941 3 28 9	207 4	Y	25	26 0	45 1	98		
02	DLQ G-10	2595	-0-	2595	2595	2479 3 51 9	65 4	Y	46	24 0		120		
03	DLQ G-10	4085	-0-	4085	6680	4044 3 28 9	13 4	Y	25	6 0		139		
04	DLQ G-10	5388	-0-	5388	12068	5078 3 105 9	205 4	Y	95	5 0		229		
05	DLQ G-10	6060	-0-	6060	18128	5853 3	207 4	Y	-0-	37 1		192		
DILWORTH				WELL #:	3H	RRCID ->	273435	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL DEPTH	11308	PERF.	11761	- 16852
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	91 3 455 9	65 4	N	414	1 0	444 1	231		
01	651 N	395	-0-	-256	-0-	20 4	375 9	N	341	377 1		195		
02	532 N	207	-0-	-325	-0-	30 3 158 9	19 4	N	144	91 1		248		
03	620 N	494	-0-	-126	-0-	63 3	431 9	N	392	297 1		343		
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	142 3	315 9	N	286	188 1		441		
*05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			441		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		16678 X	13025	-0-	-3653	-0-	288 1	12615 3	N	77	43 0	70 1	187	
							37 4	85 9						
01		16678 X	10381	-0-	-6297	-0-	208 1	9934 3	N	113	31 0	99 1	170	
							115 4	124 9						
02		14784 X	10668	-0-	-4116	-0-	220 1	10142 3	N	113	23 0	93 1	167	
							182 4	124 9						
03		16120 X	13593	-0-	-2527	-0-	273 1	12592 3	N	204	30 0	82 1	259	
							504 4	224 9						
04		15600 X	12252	-0-	-3348	-0-	263 1	11583 3	N	126	25 0		360	
							267 4	139 9						
*05		15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	327 1	14625 3	N	35	21 0		374	
							138 4	39 9						

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968														
12		4712 X	4092	-0-	-620	-0-	3740 3	352 9	N	320	7 0	374 1	120	
01		4712 X	3378	-0-	-1334	-0-	3009 3	369 9	N	335	6 0	187 1	262	
02		4200 X	2192	-0-	-2008	-0-	2189 3	3 9	N	3	3 0		262	
03		4650 X	3405	-0-	-1245	-0-	3086 3	319 9	N	290	5 0	355 1	192	
04		4500 X	3629	-0-	-871	-0-	3424 3	205 9	N	186	4 0		374	
*05		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4765 3	202 9	N	184	4 0	375 1	179	

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930														
12		434 N	130	-0-	-304	-0-	81 3	40 4	N	8	8 0		463	
							9 9							
01		93 N	47	-0-	-46	-0-	13 4	34 9	N	31	31 0		463	
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	17 3	12 4	N	109	109 0		463	
							120 9							
03		155 N	109	-0-	-46	-0-	77 3	32 9	N	29	29 0		463	
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	106 3	26 9	N	24	24 0		463	
*05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	29 3	308 9	N	280	302 1		441	

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577														
12		2573 X	9	-0-	-2564	-0-	9 3		Y	-0-			49	
01		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-	10 1		39	
02	DLQ	G-10	2067	-0-	2067	2067	39 1	1904 3	Y	113	5 0	58 1	89	
							124 9							
03	DLQ	G-10	2515	-0-	2515	4582	46 1	2125 3	Y	313	8 0	258 1	136	
							344 9							
04	DLQ	G-10	1705	-0-	1705	6287	34 1	1483 3	Y	171	6 0	181 1	120	
							188 9							
05	DLQ	G-10	1253	-0-	1253	7540	25 1	1100 3	Y	116	4 0	145 1	87	
							128 9							

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628														
12		1550 X	417	-0-	-1133	-0-	8 1	332 3	Y	70	3 0	130 1	142	
							77 9							
01		1550 X	258	-0-	-1292	-0-	3 1	159 3	Y	87	1 0		228	
							96 9							
02	DLQ	G-10	175	-0-	175	175	3 1	129 3	Y	39	146 1		121	
							43 9							
03	DLQ	G-10	780	-0-	780	955	15 1	711 3	Y	49	1 0	91 1	78	
							54 9							
04	DLQ	G-10	1300	-0-	1300	2255	27 1	1197 3	Y	69	1 0	22 1	124	
							76 9							
05	DLQ	G-10	1481	-0-	1481	3736	26 1	1177 3	Y	253	1 0	109 1	267	
							278 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 31H		RRCID -> 276678		COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				196
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				196
02	DLQ G-10	26	-0-	26	26	7	1	12	3	Y	6	6	0		196
03	DLQ G-10	59	-0-	59	85	2	3	57	9	Y	52	2	0		246
04	DLQ G-10	1083	-0-	1083	1168	57	1	418	3	Y	553	1	0	615 1	183
05	DLQ G-10	58	-0-	58	1226	608	9	6	1	Y	27	1	0	178 1	31
						30	9								
DILWORTH		WELL #: 34H		RRCID -> 276925		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863					
12	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	359	1	1439	3	Y	1239	173	0	1238 1	266
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	1363	9	408	1	Y	1949	992	0	941 1	282
02	DLQ G-10	3648	-0-	3648	3648	2144	9	172	1	Y	2717	1973	0	571 1	455
03	DLQ G-10	4743	-0-	4743	8391	2989	9	527	1	Y	1518	510	0	676 1	787
04	DLQ G-10	3555	-0-	3555	11946	1670	9	482	1	Y	1300	418	0	697 1	972
05	DLQ G-10	2045	-0-	2045	13991	1430	9	480	1	Y	262	1080	1		154
						288	9								
DILWORTH		WELL #: 36H		RRCID -> 276928		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843					
12	5797 X	4612	-0-	-1185	-0-	921	1	3265	3	Y	387	9	0	327 1	94
01	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	426	9	864	1	Y	388	7	0	363 1	112
02	DLQ G-10	2131	-0-	2131	2131	427	9	576	1	Y	109	1	0	154 1	66
03	DLQ G-10	5338	-0-	5338	7469	120	9	914	1	Y	249	2	0	120 1	193
04	DLQ G-10	4562	-0-	4562	12031	274	9	985	1	Y	258	1	0	171 1	279
05	DLQ G-10	4538	-0-	4538	16569	284	9	899	1	Y	1250	794	1		735
						1375	9								
GLADYS WHEELER A		WELL #: 9H		RRCID -> 276989		COMPL. DATE 06/26/2015				TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981					
12	6107 X	2078	-0-	-4029	-0-	109	1	1557	3	N	362	8	0	748 1	181
01	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	14	4	398	9	N	823	17	0	747 1	240
02	4872 X	2980	-0-	-1892	-0-	212	1	4989	3	N	1222	6	0	1241 1	215
03	2852 X	2416	-0-	-436	-0-	26	4	905	9	N	345	6	0	200 1	354
04	5940 X	5609	-0-	-331	-0-	72	1	1543	3	N	1170	5	0	1048 1	471
05	6138 X	640	-0-	-5498	-0-	21	4	1344	9	N	8	8	0		471
						73	1	1944	3	N					
						19	4	380	9						
						171	1	4118	3	N					
						33	4	1287	9						
						25	1	598	3	N					
						8	4	9	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 277308	COMPL. DATE 05/28/2015	TOTAL DEPTH 11994	PERF.11896	- 15769			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
12	5673 X	5075	-0-	-598	-0-	136 1 304 9	4635 3	Y	276	11 0	17 1	333	
01	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	800 1 630 9	5944 3	Y	573	15 0	781 1	110	
02	DLQ G-10	3160	-0-	3160	3160	88 1 165 9	2907 3	Y	150	7 0	202 1	51	
03	DLQ G-10	4941	-0-	4941	8101	93 1 574 9	4274 3	Y	522	9 0	403 1	161	
04	DLQ G-10	4942	-0-	4942	13043	149 1 440 9	4353 3	Y	400	7 0	311 1	243	
05	DLQ G-10	5639	-0-	5639	18682	152 1 400 9	5087 3	Y	364	7 0	341 1	259	
STS C NORTH UNIT X				WELL #:	11H	RRCID -> 277532	COMPL. DATE 11/27/2015	TOTAL DEPTH 11019	PERF.11387	- 17316			
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	8			65	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 277552	COMPL. DATE 05/28/2015	TOTAL DEPTH 12070	PERF.11958	- 16683			
12	5797 X	1233	-0-	-4564	-0-	22 1 43 9	1168 3	Y	39	3 0	25 1	135	
01	5797 X	398	-0-	-5399	-0-	28 1 28 9	342 3	Y	25	1 0	154 1	5	
02	DLQ G-10	7093	-0-	7093	7093	93 1 586 9	6414 3	Y	533	11 0	341 1	186	
03	DLQ G-10	5647	-0-	5647	12740	68 1 259 9	5320 3	Y	235	12 0	339 1	70	
04	DLQ G-10	4846	-0-	4846	17586	117 1 502 9	4227 3	Y	456	10 0	240 1	276	
05	DLQ G-10	4594	-0-	4594	22180	67 1 292 9	4235 3	Y	265	7 0	347 1	187	
GLADYS WHEELER UNIT 4				WELL #:	15H	RRCID -> 277607	COMPL. DATE 06/25/2015	TOTAL DEPTH 12049	PERF.12008	- 18082			
12	5859 X	782	-0-	-5077	-0-	59 1 8 4	707 3	N	7	6 0	127 1	422	
01	5859 X	4938	-0-	-921	-0-	181 1 36 4	4594 3	N	115	51 0		486	
02	5292 X	2224	-0-	-3068	-0-	103 1 9 4	1796 3	N	287	287 0	129 1	357	
03	1612 X	1033	-0-	-579	-0-	38 1 18 4	889 3	N	80	80 0	129 1	228	
04	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	184 1 45 4	4425 3	N	174	65 0	113 1	224	
05	4929 X	1099	-0-	-3830	-0-	35 1 12 4	857 3	N	177	8 0	307 1	86	
EDWARDS				WELL #:	2H	RRCID -> 277690	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 11813	PERF.12071	- 17368			
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	5	5 0		160	
01	3844 X	3814	-0-	-30	-0-	3812 3	2 9	Y	2	2 0		160	
02	3192 X	2091	-0-	-1101	-0-	2090 3	1 9	Y	1	1 0		160	
03	3534 X	1517	-0-	-2017	-0-	1516 3	1 9	Y	1	1 0		160	
04	3690 X	2298	-0-	-1392	-0-	2297 3	1 9	Y	1	1 0		160	
05	3813 X	1606	-0-	-2207	-0-	1429 3	177 9	Y	161	1 0	74 1	246	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
EDWARDS		WELL #:		8H	RRCID -> 277801	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 11804	PERF.11963	- 17412		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						242
01	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-		759 3	530 9	Y	482 482 0	242
02	966 X	966	-0-	-0-	-0-		860 3	106 9	Y	96 96 0	242
03	273 X	273	-0-	-0-	-0-		258 3	15 9	Y	14 14 0	242
04	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-		1120 3	12 9	Y	11 11 0	242
*05	55 X	55	-0-	-0-	-0-		49 3	6 9	Y	5 112 1	135

STS C NORTH UNIT X		WELL #:		13H	RRCID -> 278054	COMPL. DATE 11/11/2015	TOTAL DEPTH 10995	PERF.11565	- 16633		
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	7	87
01	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-	87
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	87
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	87
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	87

STS C NORTH UNIT X		WELL #:		12H	RRCID -> 278748	COMPL. DATE 11/27/2015	TOTAL DEPTH 11055	PERF.11377	- 16885		
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	7	93
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-	93
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	93
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93

GLADYS WHEELER UNIT 4		WELL #:		16H	RRCID -> 278749	COMPL. DATE 06/26/2015	TOTAL DEPTH 12073	PERF.12329	- 18156			
12	6200 X	764	-0-	-5436	-0-		32 1	710 3	N	4 4 0	58 1	194
01	6200 X	4303	-0-	-1897	-0-		18 4	4076 3	N	36 13 0		217
02	5600 X	3097	-0-	-2503	-0-		20 4	2885 3	N	10 9 0	58 1	160
03	1736 X	974	-0-	-762	-0-		34 4	11 9		4 4 0	58 1	102
04	4170 X	3357	-0-	-813	-0-		17 1	938 3	N	4 4 0	50 1	197
05	4309 X	2195	-0-	-2114	-0-		15 4	4 9		149 4 0	351 1	159
							117 1	3036 3	N	318 5 0		
							40 4	164 9				
							93 1	1722 3	N			
							30 4	350 9				

WK GU 11		WELL #:		1H	RRCID -> 285449	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 10116	PERF.10540	- 15080			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	75 1	222
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		222
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-		2 1	75 3	N	116 186 1		152
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-		128 9					
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		29 1	1310 3	N	759 4 0	307 1	600
*05	729 N	729	-0-	-0-	-0-		835 9					
							29 1	1252 3	N	592 3 0	559 1	630
							651 9					
							10 1	420 3	N	272 3 0	286 1	613
							299 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY													//CONT.// 085408														
WK ACE UNIT 1													WELL #:		1H	RRCID ->	285731	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.	10506	-	14957	
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													
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	3	77	9	N	70	70	1	133												
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-			133												
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	320	3	N	1	1	0	133												
							1	9																			
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	517	348	1	302												
							569	9																			
04		3000 N	3460	-0-	460	460	67	1	2934	3	N	417	296	1	423												
							459	9																			
*05		1582 N	1122	-0-	-460	-0-	18	1	801	3	N	275	4	0	603												
							303	9																			
WK UNIT 15													WELL #:		4H	RRCID ->	285749	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL	DEPTH	10126	PERF.	10335	-	14964	
12		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-			210												
01		3100 N	4123	-0-	1023	1023	83	1	4036	3	N	4	4	0	210												
							4	9																			
02		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1	1	0	210												
03		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	37	1	1685	3	N	651	1	0	252												
							716	9																			
04		2070 X	1174	-0-	-896	-0-	17	1	733	3	N	385	1	0	448												
							424	9																			
05		2139 X	1078	-0-	-1061	-0-	19	1	847	3	N	193	1	0	452												
							212	9																			
EDWARDS													WELL #:		6H	RRCID ->	286553	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	11746	PERF.	12141	-	17950	
12		27311 X	23755	-0-	-3556	-0-	21595	3	2160	9	Y	1964	1964	0	19												
01		28468 X	28468	-0-	-0-	-0-	25618	3	2850	9	Y	2591	2591	0	19												
02		DLQ G-10	14869	-0-	14869	14869	13672	3	1197	9	Y	1088	1088	0	19												
03		DLQ G-10	28764	-0-	28764	28764	43633	3	2441	9	Y	2219	2219	0	19												
04		DLQ G-10	24628	-0-	24628	24628	68261	3	1999	9	Y	1817	1817	0	19												
05		DLQ G-10	24998	-0-	24998	24998	93259	3	2096	9	Y	1905	1905	0	19												
EDWARDS													WELL #:		5H	RRCID ->	286812	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	12062	-	18046	
12		34007 X	24097	-0-	-9910	-0-	20751	3	3346	9	Y	3042	3042	0	33												
01		36456 X	26761	-0-	-9695	-0-	22200	3	4561	9	Y	4146	4146	0	33												
02		DLQ G-10	16382	-0-	16382	16382	14302	3	2080	9	Y	1891	1891	0	33												
03		DLQ G-10	26810	-0-	26810	26810	43192	3	4447	9	Y	4043	4043	0	33												
04		DLQ G-10	22336	-0-	22336	22336	65528	3	3642	9	Y	3311	3311	0	33												
05		DLQ G-10	22989	-0-	22989	22989	88517	3	3759	9	Y	3417	3417	0	33												
EDWARDS													WELL #:		9H	RRCID ->	287472	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	12013	PERF.	11938	-	19183	
12		35278 X	29440	-0-	-5838	-0-	26583	3	2857	9	Y	2597	2597	0	22												
01		38347 X	28318	-0-	-10029	-0-	24951	3	3367	9	Y	3061	3061	0	22												
02		DLQ G-10	19862	-0-	19862	19862	18389	3	1473	9	Y	1339	1339	0	22												
03		DLQ G-10	27652	-0-	27652	27652	47514	3	3286	9	Y	2987	2987	0	22												
04		DLQ G-10	23248	-0-	23248	23248	70762	3	2691	9	Y	2446	2446	0	22												
05		DLQ G-10	23830	-0-	23830	23830	94592	3	2823	9	Y	2566	2566	0	22												
FORREST WHEELER 'B'													WELL #:		16H	RRCID ->	287479	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	11797	PERF.	12048	-	17865	
12		40765 X	22649	-0-	-18116	-0-	19200	3	3449	9	Y	3135	3135	0	-0-												
01		36208 X	19166	-0-	-17042	-0-	15617	3	3549	9	Y	3226	3226	0	-0-												
02		DLQ G-10	14784	-0-	14784	14784	12765	3	2019	9	Y	1835	1750	0	85												
03		DLQ G-10	17879	-0-	17879	17879	32663	3	3321	9	Y	3019	3019	0	85												
04		DLQ G-10	18992	-0-	18992	18992	51655	3	2720	9	Y	2473	2473	0	85												
05		DLQ G-10	20312	-0-	20312	20312	71967	3	3021	9	Y	2746	2746	0	85												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 7H		RRCID -> 287854		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11696		PERF. 12118		- 17895		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	31372 X	17680	-0-	-13692	-0-	14998 3	2682 9	Y	2438	2438 0	2438 0	2438 0	2438 0	-0-
01	26784 X	16136	-0-	-10648	-0-	13185 3	2951 9	Y	2683	2683 0	2683 0	2683 0	2683 0	-0-
02	DLQ G-10	13155	-0-	13155	13155	11400 3	1755 9	Y	1595	1520 0	1520 0	1520 0	1520 0	75
03	DLQ G-10	16217	-0-	16217	29372	13295 3	2922 9	Y	2656	2656 0	2656 0	2656 0	2656 0	75
04	DLQ G-10	16582	-0-	16582	45954	14189 3	2393 9	Y	2175	2175 0	2175 0	2175 0	2175 0	75
05	DLQ G-10	20241	-0-	20241	66195	17748 3	2493 9	Y	2266	2266 0	2266 0	2266 0	2266 0	75

CALLON (EAGLE FORD) LLC		124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MORRILL UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 279853		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 11500		- 18818	
12	4030 X	2937	-0-	-1093	-0-	441 1	2202 3	N	267	180 1	2 8	2 8	160
01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	517 1	2786 3	N	521	540 1	4 8	4 8	137
02	2800 X	2239	-0-	-561	-0-	238 1	1670 3	N	301	372 1	1 8	1 8	65
03	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	331 9	3329 3	N	559	535 1	1 8	1 8	88
04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	416 1	2886 3	N	514	348 1	1 8	1 8	253
*05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	615 9	3210 3	N	454	528 1	3 8	3 8	176

BARGER RANCH A UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290720		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7936		- 14075	
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-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ERCP MINERALS		WELL #: 12H		RRCID -> 290817		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8141		PERF. 8270		- 14282	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RATHJEN A UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290820		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7897		PERF. 8640		- 13298	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

RATHJEN A UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 290821		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 8294		- 13330	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES		
CALLON (EAGLE FORD) LLC			//CONT.// 124805							
RATHJEN B UNIT			WELL #: A 1H		RRCID -> 290822	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 8830	- 13211	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SMITH A UNIT			WELL #: A 1H		RRCID -> 290824	COMPL. DATE 12/09/2012	TOTAL DEPTH 8017	PERF. 8410	- 12875	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SMITH B UNIT			WELL #: B 3H		RRCID -> 290825	COMPL. DATE 11/30/2014	TOTAL DEPTH 7952	PERF. 8509	- 12982	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SMITH B UNIT			WELL #: B 1H		RRCID -> 290832	COMPL. DATE 12/09/2012	TOTAL DEPTH 7935	PERF. 8790	- 12894	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRIDWELL LIMITED UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 290833	COMPL. DATE 10/01/2013	TOTAL DEPTH 8057	PERF. 8516	- 13894	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CENIZO RANCH			WELL #: B 3H		RRCID -> 290834	COMPL. DATE 12/05/2011	TOTAL DEPTH 7376	PERF. 7550	- 12101	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CENIZO RANCH			WELL #: B 4H		RRCID -> 290835	COMPL. DATE 08/23/2011	TOTAL DEPTH 7369	PERF. 7500	- 12051	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ERCP MINERALS			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES				
			WELL #: 14H	RRCID -> 290891	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 8166	PERF. 8201	- 14822		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TALBUTT TRUST C			WELL #: 6H	RRCID -> 290893	COMPL. DATE 06/03/2014	TOTAL DEPTH 7616	PERF. 8119	- 14569		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRIDWELL LIMITED UNIT			WELL #: 4H	RRCID -> 290899	COMPL. DATE 10/01/2013	TOTAL DEPTH 8044	PERF. 8422	- 13956		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
IRVIN WEST			WELL #: 16H	RRCID -> 290906	COMPL. DATE 11/13/2015	TOTAL DEPTH 8821	PERF. 8935	- 14043		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BURNS RANCH			WELL #: 65H	RRCID -> 290934	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL DEPTH 8210	PERF. 8308	- 16155		
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JLH LIC D UNIT			WELL #: 12H	RRCID -> 290939	COMPL. DATE 02/10/2014	TOTAL DEPTH 8254	PERF. 8550	- 13535		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JLH LIC D UNIT			WELL #: D 5H	RRCID -> 290940	COMPL. DATE 10/10/2012	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 8377	- 12885		
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC LIBERATORE RANCH A UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
		WELL #: A 1H		RRCID -> 290945		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIBERATORE RANCH B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 290946		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752			
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JASIK		WELL #: 40H		RRCID -> 290951		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228			
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIBERATORE RANCH B UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 290953		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565			
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRIDWELL LIMITED UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290964		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261			
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 290971		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277			
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT		WELL #: C 2H		RRCID -> 290972		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417			
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
CALLON (EAGLE FORD) LLC		//CONT.// 124805								
ARNOLD A UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 290976		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

IRVIN WEST		WELL #: 18H		RRCID -> 290977		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213		
*12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
*01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
*02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
*03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
*04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
*05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ARNOLD A UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 290978		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799		
*12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
*01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
*02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
*03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
*04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
*05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LIBERATORE RANCH B UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 290982		COMPL. DATE 11/23/2013		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418		
12		4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			-0-
01		4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			-0-
02		3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-			-0-
03		4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			-0-
04		4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			-0-
05		4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			-0-

ERCP MINERALS		WELL #: 10H		RRCID -> 290984		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182		
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ERCP MINERALS		WELL #: 11H		RRCID -> 290985		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155		
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699													
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		10788 X	54	-0-	-10734	-0-	52	2	2	9	N	2	61
01		10788 X	9732	-0-	-1056	-0-	9671	2	61	9	N	55	116
02		11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	11893	2	80	9	N	73	189
03		10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	10014	2	51	9	N	46	234
04		10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	10225	2	65	9	N	59	107
05		12834 X	6438	-0-	-6396	-0-	6370	2	68	9	N	62	169

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194													
12		3689 X	303	-0-	-3386	-0-	303	2			N	-0-	76
01		3689 X	3021	-0-	-668	-0-	3007	2	14	9	N	13	89
02		8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8542	2	32	9	N	29	118
03		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4261	2	10	9	N	9	127
04		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5059	2	35	9	N	32	158
05		6045 X	4918	-0-	-1127	-0-	4917	2	1	9	N	1	159

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666													
12		13144 X	2312	-0-	-10832	-0-	2312	2			N	-0-	188
01		13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-	-0-	2			N	32	220
02		12628 X	3967	-0-	-8661	-0-	3966	2	1	9	N	1	220
03		18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	18842	2			N	-0-	220
04		12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-	220
*05		11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-	220

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313													
12		8587 X	2078	-0-	-6509	-0-	2078	2			N	-0-	71
01		9517 X	1595	-0-	-7922	-0-	1595	2			N	-0-	71
02		8596 X	201	-0-	-8395	-0-	201	2			N	-0-	71
03		9517 X	66	-0-	-9451	-0-	66	2			N	-0-	71
04		8790 X	44	-0-	-8746	-0-	44	2			N	-0-	71
*05		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-	71

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543													
12		3716 X	991	-0-	-2725	-0-	926	2	65	9	N	59	72
01		2108 X	8	-0-	-2100	-0-	7	2	1	9	N	1	73
02		1904 X	7	-0-	-1897	-0-	7	2			N	-0-	73
03		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2332	2	136	9	N	124	197
04		2040 X	1911	-0-	-129	-0-	1762	2	149	9	N	135	152
*05		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1613	2	144	9	N	131	105

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656													
12		9951 X	3959	-0-	-5992	-0-	3925	2	34	9	Y	31	163
01		9951 X	6714	-0-	-3237	-0-	6656	2	58	9	Y	53	216
02		8988 X	4246	-0-	-4742	-0-	4210	2	36	9	Y	33	94
03		9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9331	2	25	9	Y	23	117
04		7470 X	19	-0-	-7451	-0-	18	2	1	9	Y	1	117
*05		10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10761	2	47	9	Y	43	54

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557													
12		9083 X	2701	-0-	-6382	-0-	2614	2	87	9	Y	79	34
01		9083 X	5707	-0-	-3376	-0-	5693	2	14	9	Y	13	47
02		7224 X	5343	-0-	-1881	-0-	5325	2	18	9	Y	16	28
03		7998 X	7401	-0-	-597	-0-	7324	2	77	9	Y	70	40
04		7740 X	7113	-0-	-627	-0-	7041	2	72	9	Y	65	43
*05		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9617	2	91	9	Y	83	48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303												
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		7533 X	7063	-0-	-470	-0-	7012 2	51 9	Y	46	61 1	20
01		8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8068 2	102 9	Y	93		113
02		6160 X	4472	-0-	-1688	-0-	4364 2	108 9	Y	98	118 1	93
03		7068 X	5374	-0-	-1694	-0-	5307 2	67 9	Y	61	89 1	62
04		7920 X	6677	-0-	-1243	-0-	6607 2	70 9	Y	64	75 1	51
05		8184 X	4327	-0-	-3857	-0-	4287 2	40 9	Y	36	54 1	33

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921												
12		7812 X	7070	-0-	-742	-0-	7051 2	19 9	Y	17	25 1	9
01		8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8283 2	47 9	Y	43		52
02		7000 X	5274	-0-	-1726	-0-	5264 2	10 9	Y	9	34 1	27
03		7750 X	7748	-0-	-2	-0-	7696 2	52 9	Y	47	42 1	31
04		8070 X	7079	-0-	-991	-0-	7020 2	59 9	Y	54	49 1	36
05		8339 X	7062	-0-	-1277	-0-	7008 2	54 9	Y	49	52 1	33

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129												
12		8339 X	7265	-0-	-1074	-0-	7090 2	175 9	N	159	176 1	206
01		8339 X	7394	-0-	-945	-0-	7216 2	178 9	N	162	164 1	204
02		6860 X	5340	-0-	-1520	-0-	5231 2	109 9	N	99	186 1	117
03		8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	7879 2	167 9	N	152	174 1	95
04		7350 X	7156	-0-	-194	-0-	6999 2	157 9	N	143	1 8	237
05		7409 X	6114	-0-	-1295	-0-	5986 2	128 9	N	116	183 1	170

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778												
12		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			N	-0-		152
01		5766 X	23	-0-	-5743	-0-	23 2		N	-0-		152
02		5208 X	2860	-0-	-2348	-0-	2856 2	4 9	N	4		156
03		9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	9310 2	20 9	N	18	4 8	170
04		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5693 2	17 9	N	15		185
05		3162 X	1429	-0-	-1733	-0-	1428 2	1 9	N	1		186

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325												
12		6324 X	5917	-0-	-407	-0-	5869 2	48 9	N	44		157
01		5983 X	5878	-0-	-105	-0-	5826 2	52 9	N	47		204
02		5768 X	3687	-0-	-2081	-0-	3656 2	31 9	N	28	2 8	230
03		6386 X	5782	-0-	-604	-0-	5745 2	37 9	N	34	179 1	85
04		6180 X	4950	-0-	-1230	-0-	4919 2	31 9	N	28		113
*05		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6266 2	39 9	N	35		148

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107												
12		5890 X	5786	-0-	-104	-0-	5786 2		N	-0-		55
01		5735 X	5118	-0-	-617	-0-	5118 2		N	-0-		55
02		5432 X	3218	-0-	-2214	-0-	3218 2		N	-0-		55
03		6014 X	4529	-0-	-1485	-0-	4529 2		N	-0-		55
04		5820 X	5386	-0-	-434	-0-	5386 2		N	-0-		55
05		5797 X	4793	-0-	-1004	-0-	4793 2		N	-0-		55

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506												
12		10354 X	1865	-0-	-8489	-0-	1855 2	10 9	N	9		59
01		10354 X	8355	-0-	-1999	-0-	8293 2	62 9	N	56	1 8	114
02		7420 X	7305	-0-	-115	-0-	7261 2	44 9	N	40		154
03		8215 X	7959	-0-	-256	-0-	7925 2	34 9	N	31		185
04		8100 X	6260	-0-	-1840	-0-	6217 2	43 9	N	39	1 8	223
05		8370 X	5004	-0-	-3366	-0-	4983 2	21 9	N	19		242

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9333 2	86 9	Y	78	79 1		128
01	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7756 2	107 9	Y	97	73 1		152
02	8064 X	7159	-0-	-905	-0-	7128 2	31 9	Y	28	61 1	1 8	118
03	9424 X	7757	-0-	-1667	-0-	7678 2	79 9	Y	72	66 1	2 8	122
04	9120 X	4109	-0-	-5011	-0-	4062 2	47 9	Y	43	63 1		102
05	9424 X	7793	-0-	-1631	-0-	7731 2	62 9	Y	56	66 1		92

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

12	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6413 2	117 9	Y	106	78 1		138
01	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6777 2	163 9	Y	148	89 1	1 8	196
02	5404 X	527	-0-	-4877	-0-	476 2	51 9	Y	46	78 1	1 8	163
03	6541 X	6347	-0-	-194	-0-	6217 2	130 9	Y	118	94 1	2 8	185
04	6720 X	137	-0-	-6583	-0-	47 2	90 9	Y	82	96 1		171
*05	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7201 2	58 9	Y	53	88 1		136

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

12	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6770 2	31 9	Y	28	27 1		45
01	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5481 2	35 9	Y	32	24 1		53
02	4228 X	4128	-0-	-100	-0-	4124 2	4 9	Y	4	19 1		38
03	6789 X	4892	-0-	-1897	-0-	4861 2	31 9	Y	28	23 1	1 8	42
04	6570 X	4670	-0-	-1900	-0-	4640 2	30 9	Y	27	26 1		43
05	6789 X	4030	-0-	-2759	-0-	4007 2	23 9	Y	21	27 1		37

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

12	6820 X	5876	-0-	-944	-0-	5872 2	4 9	Y	4			4
01	6820 X	3093	-0-	-3727	-0-	3093 2		Y	-0-			4
02	6132 X	2060	-0-	-4072	-0-	2047 2	13 9	Y	12	10 1		6
03	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	8913 2	61 9	Y	55			61
04	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6205 2	13 9	Y	12	1 8		72
05	5890 X	5633	-0-	-257	-0-	5601 2	32 9	Y	29	66 1		35

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

12	7068 X	5892	-0-	-1176	-0-	5885 2	7 9	Y	6			35
01	7068 X	4696	-0-	-2372	-0-	4690 2	6 9	Y	5			40
02	5796 X	3670	-0-	-2126	-0-	3669 2	1 9	Y	1	24 1		17
03	5921 X	3640	-0-	-2281	-0-	3637 2	3 9	Y	3			20
04	5700 X	4480	-0-	-1220	-0-	4479 2	1 9	Y	1			21
05	5890 X	4166	-0-	-1724	-0-	4165 2	1 9	Y	1	14 1		8

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
 SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
CHURCHILL OPERATING, LLC		//CONT.//		153361								
SCREAMING EAGLE A		WELL #:		3H	RRCID ->	273428	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	12293	PERF.13280 - 16441	
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	BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	25

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		WELL #:		10H	RRCID ->	260653	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10012	PERF.10359 - 14378			
12	449	N	449	-0-	-0-			54	1	129	2	Y	242	229	1	117
								266	9							
01	1767	N	189	-0-	-1578			19	1	12	2	Y	144	225	1	36
								158	9							
02	98	N	98	-0-	-0-			2	1	96	9	Y	87	80	1	43
03	434	N	186	-0-	-248			40	1	18	2	Y	116	130	1	29
								128	9							
*04	180	N	129	-0-	-51			4	1	102	2	Y	21	49	1	1
								23	9							
*05	609	N	609	-0-	-0-			16	1	569	2	Y	22	18	1	5
								24	9							

MUMME RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	262592	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL DEPTH	9879	PERF.10145 - 14263					
12	DLQ	G-10	203	-0-	203	1132		14	1	22	2	Y	149	146	1	25
								3	4	164	9					
01	DLQ	G-10	168	-0-	168	1300		4	1	8	2	Y	142	161	1	6
								156	9							
02	1427	X	127	-0-	-1300	-0-		7	1	12	2	Y	97	99	1	4
								1	4	107	9					
03	279	X	182	-0-	-97	-0-		5	1	10	2	Y	152	151	1	5
								167	9							
*04	270	X	221	-0-	-49	-0-		5	1	8	2	Y	188	167	1	26
								1	4	207	9					
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	155	158	1	23

PIERCE		WELL #:		20H	RRCID ->	265873	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	9941	PERF.10475 - 19047					
12	3038	X	2542	-0-	-496	-0-		846	1	1535	2	Y	146	120	1	54
								161	9							
01	3472	X	1539	-0-	-1933	-0-		988	1	354	2	Y	179	197	1	36
								197	9							
02	2576	X	1344	-0-	-1232	-0-		711	1	271	2	Y	329	69	1	296
								362	9							
03	2852	X	2007	-0-	-845	-0-		773	1	281	2	Y	866	1000	1	162
								953	9							
*04	2760	X	2486	-0-	-274	-0-		104	1	2139	2	Y	221	336	1	47
								243	9							
05	2542	X	1426	-0-	-1116	-0-		49	1	1193	2	Y	167	167	1	47
								184	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.														
PIERCE														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 253385														
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	EOM BALANCE
12	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	1332	1	2401	2	Y	418	272	1	224
						460	9							
01	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1238	1	408	2	Y	223	368	1	79
						245	9							
02	3948 X	2127	-0-	-1821	-0-	1207	1	525	2	Y	359	255	1	183
						395	9							
03	4371 X	1915	-0-	-2456	-0-	1201	1	353	2	Y	328	421	1	90
						361	9							
*04	4050 X	3109	-0-	-941	-0-	119	1	2504	2	Y	442	384	1	148
						486	9							
05	4185 X	3625	-0-	-560	-0-	124	1	2640	2	Y	783	852	1	79
						861	9							
PIERCE														
WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476														
12	2604 X	2540	-0-	-64	-0-	764	1	1432	2	Y	313	221	1	145
						344	9							
01	2604 X	1452	-0-	-1152	-0-	778	1	300	2	Y	340	374	1	111
						374	9							
02	2352 X	1060	-0-	-1292	-0-	571	1	276	2	Y	194	202	1	103
						213	9							
03	2604 X	1754	-0-	-850	-0-	870	1	256	2	Y	571	407	1	267
						628	9							
*04	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	90	1	2057	2	Y	413	632	1	48
						454	9							
05	2542 X	1857	-0-	-685	-0-	66	1	1466	2	Y	295	268	1	75
						325	9							
PIERCE														
WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789														
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	1000	1	1868	2	Y	566	447	1	264
						623	9							
01	2852 X	1900	-0-	-952	-0-	947	1	339	2	Y	558	623	1	199
						614	9							
02	2576 X	1359	-0-	-1217	-0-	661	1	305	2	Y	357	372	1	184
						393	9							
03	3720 X	1553	-0-	-2167	-0-	820	1	283	2	Y	409	348	1	245
						450	9							
*04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	141	1	3151	2	Y	963	1128	1	80
						1059	9							
*05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	146	1	3015	2	Y	504	475	1	109
						554	9							
MIDDLETON-SACHS A UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227														
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	410	1	990	2	Y	44	34	0	10
						11	4							
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	411	1	925	2	Y	343	334	0	19
						11	4							
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	600	1	679	2	Y	192	204	0	7
						90	4							
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	569	1	1399	2	Y	316	287	0	36
						14	4							
04	1680 N	1628	-0-	-52	-0-	410	1	953	2	Y	228	253	0	11
						14	4							
05	1736 N	810	-0-	-926	-0-	210	1	465	2	Y	121	128	0	4
						2	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

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
12	3844 X	2425	-0-	-1419	-0-	713 1 375 9	1337 2	Y	341	260 1		180
01	3844 X	1371	-0-	-2473	-0-	642 1 461 9	268 2	Y	419	509 1		90
02	2212 X	1003	-0-	-1209	-0-	565 1 202 9	236 2	Y	184	181 1		93
03	2418 X	1449	-0-	-969	-0-	958 1 179 9	312 2	Y	163	179 1		77
*04	2340 X	1836	-0-	-504	-0-	68 1 239 9	1529 2	Y	217	268 1		26
05	2418 X	1853	-0-	-565	-0-	80 1 92 9	1681 2	Y	84	93 1		17

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	109 1 3 4	255 2	Y	41	39 0		2
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	111 1 4 4	265 2	Y	22	23 0		1
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	385 1 10 4	598 2	Y	95	87 0		9
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	265 1 7 4	787 2	Y	77	80 0		6
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	104 1 3 4	245 2	Y	39	45 0		-0-
*05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	126 1 1 4	283 2	Y	71	70 0		1

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	186 1 5 4	452 2	Y	20	18 0		2
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	169 1 5 4	375 2	Y	21	22 0		1
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	315 1 11 4	497 2	Y	16	15 0		2
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	297 1 7 4	652 2	Y	11	13 0		-0-
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	170 1 6 4	394 2	Y	-0-			-0-
05	930 N	553	-0-	-377	-0-	170 1 2 4	370 2	Y	10	9 0		1

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

12	1550 X	618	-0-	-932	-0-	52 1 1 4	128 2	Y	397	386 0		35
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-		437 9	Y	337	349 0		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	215	220 0		18
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	252	236 0		34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	314	317 0		31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	198	227 0		2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385														
GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130														
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
12		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	980 1	2895 2	Y	763	708 1			116
							8 4	839 9						
01		4743 X	4503	-0-	-240	-0-	1156 1	2576 2	Y	694	727 1			83
							8 4	763 9						
02		4088 X	3725	-0-	-363	-0-	835 1	2210 2	Y	612	618 1			77
							7 4	673 9						
03		4526 X	4508	-0-	-18	-0-	1049 1	2657 2	Y	718	706 1			89
							12 4	790 9						
*04		4380 X	4331	-0-	-49	-0-	1118 1	2453 2	Y	681	646 1			124
							11 4	749 9						
05		4526 X	4199	-0-	-327	-0-	1144 1	2255 2	Y	717	732 1			109
							11 4	789 9						
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690														
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610														
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GULFTEX ENERGY, LLC 338751														
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231														
12		7628 X	616	-0-	-7012	-0-	108 1	483 3	Y	23				61
							25 9							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				61
02		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	137 1	2019 3	Y	105	99 1			67
							116 9							
03		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	59 1	1984 3	Y	319	109 1			277
							351 9							
*04		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	119 1	1589 3	Y	146	299 1			124
							161 9							
05		2294 N	1972	-0-	-322	-0-	107 1	1691 3	Y	158	77 1			205
							174 9							
SNOWDEN-OTTO EF 338751														
WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301														
12		2100 N	539	-0-	-1561	4502	99 1	426 3	Y	13				56
							14 9							
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	1402			Y	-0-				56
02		1481 N	79	-0-	-1402	-0-	13 1	66 9	Y	60	94 1			22
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	50 1	599 3	Y	42				64
							46 9							
*04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	79 1	320 3	Y	58	3 1			119
							64 9							
*05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	12 1	370 3	Y	1	1 1			119
							1 9							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201														
12		1023 N	939	-0-	-84	-0-	10 1	929 3	N	-0-				-0-
01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-				-0-
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-				-0-
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-				-0-
04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-				-0-
*05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
ALDERMAN A67 //CONT.// 499978												
WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		5208 X	5137	-0-	-71	-0-	4976	2	161	9	N	95
01		5084 X	4890	-0-	-194	-0-	4821	2	69	9	N	13
02		4592 X	3013	-0-	-1579	-0-	3013	2			N	13
03		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4755	2	176	9	N	42
04		4980 X	4928	-0-	-52	-0-	4831	2	97	9	N	30
05		5146 X	3924	-0-	-1222	-0-	3945	2	77	9	N	33

HIXON												
WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813												
12		4991 X	4459	-0-	-532	-0-	4160	2	299	9	N	23
01		4991 X	3885	-0-	-1106	-0-	3603	2	282	9	N	80
02		4508 X	3149	-0-	-1359	-0-	2920	2	229	9	N	165
03		4960 X	4744	-0-	-216	-0-	4407	2	337	9	N	58
04		4410 X	3836	-0-	-574	-0-	3560	2	276	9	N	129
05		4464 X	3776	-0-	-688	-0-	3740	2	271	9	N	193

HARLE												
WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446												
12		2449 N	1968	-0-	-481	-0-	538	1	1220	3	N	233
							210	9				
01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	569	1	1344	3	N	174
							229	9				
02		2016 N	876	-0-	-1140	-0-	94	1	639	3	N	33
							143	9				
03		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	192	1	1624	3	N	133
							498	9				
04		2070 N	2066	-0-	-4	-0-	175	1	1650	3	N	173
							241	9				
*05		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	151	1	2188	3	N	120
							318	9				

EVANS H												
WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072												
12		1519 X	1028	-0-	-491	-0-	1028	3			N	28
01		1457 X	724	-0-	-733	-0-	29	1	695	3	N	28
02		1288 N	387	-0-	-901	-0-	31	1	356	3	N	28
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	6	1	1020	3	N	28
04		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	20	1	1056	3	N	88
							66	9				
*05		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	2	1	1161	3	N	148
							66	9				

COOKE, ETHYL P. W. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A												
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
12		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2523	3	525	9	Y	477	179
01		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	1927	3	498	9	Y	453	124
02	DLQ	G-10	1796	-0-	1796	1796	860	1	547	3	Y	354	96
							389	9					
03	DLQ	G-10	2090	-0-	2090	3886	1202	1	478	3	Y	373	44
							410	9					
04	DLQ	G-10	3697	-0-	3697	7583	3303	3	394	9	Y	358	93
05	DLQ	G-10	1769	-0-	1769	9352	2158	3	428	9	Y	389	112
SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676													
12		992 X	979	-0-	-13	-0-	799	3	180	9	N	164	57
01		992 X	890	-0-	-102	-0-	29	1	679	3	N	165	70
							182	9					
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	62	1	710	3	N	132	142
							145	9					
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1000	3	N	165	186
							182	9					
04		870 N	722	-0-	-148	-0-	10	1	535	3	N	161	181
							177	9					
05		1023 N	501	-0-	-522	-0-	340	3	161	9	N	146	154
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 10426 - 17006													
12		6541 X	5736	-0-	-805	-0-	5045	3	691	9	N	628	224
01		6293 X	5835	-0-	-458	-0-	196	1	4684	3	N	868	83
							955	9					
02		5684 X	4964	-0-	-720	-0-	342	1	3930	3	N	629	270
							692	9					
03		5859 X	5815	-0-	-44	-0-	27	1	4821	3	N	879	143
							967	9					
04		5640 X	5497	-0-	-143	-0-	87	1	4643	3	N	697	130
							767	9					
05		5828 X	5489	-0-	-339	-0-	6	1	4732	3	N	683	100
							751	9					
LIGHTNING OIL COMPANY 500600													
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	278
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	278
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	278
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	278
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	278
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	278
CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162													
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-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
LIGHTNING OIL COMPANY		//CONT.// 500600										
CUTLASS EAST		WELL #: C 3 V		RRCID -> 289532		COMPL. DATE 01/24/2017			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800			
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
12	0	W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			280
01	0	W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			280
02	0	W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			280
03	0	W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			280
04	0	W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			280
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			280

MARATHON OIL EF LLC		525398		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MAY-CHAPMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 289419		COMPL. DATE 07/21/2012			TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190			
12	14B2	EXT	1439	-0-	1439	4492	48 1	671 3	Y	649	649 0	14
							6 4	714 9				
01	14B2	EXT	1465	-0-	1465	5957	54 1	753 3	Y	593	587 0	20
							6 4	652 9				
02	14B2	EXT	1217	-0-	1217	7174	57 1	595 3	Y	499	504 0	15
							16 4	549 9				
03	SHUT	IN	1675	-0-	1675	8849	57 1	828 3	Y	708	705 0	18
							11 4	779 9				
04	9876	X	1027	-0-	-8849	-0-	34 1	516 3	Y	426	435 0	9
							8 4	469 9				
05	1333	N	801	-0-	-532	-0-	26 1	337 3	Y	395	398 0	6
							3 4	435 9				

CHAPMAN ROTHE UNIT		525398		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
WELL #: 1H		RRCID -> 289607		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406					
12	0	W	-0-	-0-	-0-	235711			Y	-0-		-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	235711			Y	-0-		-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	235711			Y	-0-		-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	235711			Y	-0-		-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	235711			Y	-0-		-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	235711			Y	-0-		-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT		525398		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
WELL #: 1H		RRCID -> 289621		COMPL. DATE 05/12/2012			TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645					
12	993	X	993	-0-	-0-	-0-	24 1	477 3	Y	444	446 0	4
							4 4	488 9				
01	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	28 1	525 3	Y	460	460 0	4
							5 4	506 9				
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	21 1	427 3	Y	296	293 0	7
							11 4	326 9				
03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	27 1	463 3	Y	377	379 0	5
							5 4	415 9				
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	12 1	202 3	Y	-0-	5 0	-0-
							2 4					
*05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	10 1	165 3	Y	119	118 0	1
							2 4	131 9				

MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
AFFLECK		WELL #: 1H		RRCID -> 263150		COMPL. DATE 02/22/2011			TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839			
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	190 3	59 9	N	54		192
01	341	N	142	-0-	-199	-0-	81 3	61 9	N	55		247
02	392	N	233	-0-	-159	-0-	229 3	4 9	N	4	169 1	82
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	104 3	40 9	N	36		118
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	115 3	61 9	N	55		173
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	412 3	72 9	N	65		238

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267									
FOWLERTON SWD				WELL #:	1	RRCID ->	286135	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 4862 -	5558
M	O	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	CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780		CAPACITY			CNTY: KARNES					
MEDINA UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	287777	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	12639	PERF.12754 -	18985	
12	7719 X	4876	-0-	-2843	-0-	1827	1	1484	3	Y	1423	1334	1	138
						1565	9							
01	7719 X	6520	-0-	-1199	-0-	1630	1	3166	3	Y	1283	1279	1	142
						313	4	1411	9					
02	7560 X	4911	-0-	-2649	-0-	1195	1	2624	3	Y	993	996	1	139
						1092	9							
03	7874 X	6375	-0-	-1499	-0-	1307	1	3903	3	Y	1059	1104	1	94
						1165	9							
04	6300 X	3081	-0-	-3219	-0-	866	1	1354	3	Y	783	812	1	65
						861	9							
05	6510 X	5134	-0-	-1376	-0-	859	1	2992	3	Y	1166	1169	1	62
						1283	9							

MEDINA UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	287779	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	12642	PERF.12726 -	18101	
12	8277 X	4107	-0-	-4170	-0-	1473	1	1196	3	Y	1307	1228	1	126
						1438	9							
01	7998 X	5403	-0-	-2595	-0-	1292	1	2515	3	Y	1226	1216	1	136
						247	4	1349	9					
02	6188 X	3958	-0-	-2230	-0-	902	1	1983	3	Y	975	975	1	136
						1073	9							
03	6510 X	5400	-0-	-1110	-0-	1028	1	3078	3	Y	1176	1208	1	104
						1294	9							
04	5220 X	2448	-0-	-2772	-0-	653	1	1018	3	Y	706	751	1	59
						777	9							
05	5394 X	4445	-0-	-949	-0-	736	1	2562	3	Y	1043	1047	1	55
						1147	9							

MEDINA UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	287780	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	12644	PERF.12779 -	19592	
12	10416 X	5143	-0-	-5273	-0-	1933	1	1570	3	Y	1491	1397	1	144
						1640	9							
01	10106 X	6839	-0-	-3267	-0-	1711	1	3323	3	Y	1342	1337	1	149
						329	4	1476	9					
02	8064 X	5357	-0-	-2707	-0-	1219	1	2674	3	Y	1331	1294	1	186
						1464	9							
03	8277 X	5754	-0-	-2523	-0-	1082	1	3233	3	Y	1308	1377	1	117
						1439	9							
04	6630 X	3023	-0-	-3607	-0-	816	1	1275	3	Y	847	894	1	70
						932	9							
05	6851 X	5560	-0-	-1291	-0-	961	1	3350	3	Y	1135	1145	1	60
						1249	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3100 N	3170	-0-	70	70	2670	1	497	3	3	Y	452	479	1	61
01	2914 N	2844	-0-	-70	-0-	2392	1	451	1	3	Y	410	366	1	105
02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2025	1	483	2	3	Y	439	499	1	45
03	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	1938	1	537	2	3	Y	488	486	1	47
04	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	3850	1	272	1	3	Y	247	255	1	39
*05	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2487	1	391	2	3	Y	355	273	1	121

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

12	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	3091	1	1122	4	3	N	1020	939	1	153
01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	2844	1	641	3	3	N	583	558	1	178
02	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2015	1	558	2	3	N	507	532	1	153
03	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2055	1	538	1	3	N	489	526	1	116
04	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	1781	1	617	1	3	N	561	555	1	122
*05	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	1633	1	353	158	3	N	321	364	1	79

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
 FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

12	DLQ G-10	3690	-0-	3690	18176	1963	1	350	1032	3	Y	314	247	1	347
01	DLQ G-10	3904	-0-	3904	22080	2051	1	497	1006	3	Y	318	366	1	299
02	23865 X	1785	-0-	-22080	-0-	1158	1	308	150	3	Y	154	121	1	332
*03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	1184	1	448	906	3	Y	257	386	1	203
04	2550 X	2260	-0-	-290	-0-	1090	1	284	641	3	Y	223	227	1	359
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				245	9	Y	NO RPT			359

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

12	DLQ G-10	2685	-0-	2685	5721	1484	1	264	781	3	Y	142	198	1	244
01	DLQ G-10	1117	-0-	1117	6838	621	1	150	304	3	Y	38			282
02	2800 N	2259	-0-	-541	6297	1482	1	394	192	3	Y	174	203	1	253
*03	3100 N	1589	-0-	-1511	4786	695	1	263	532	3	Y	90	189	0	154
*04	3000 N	948	-0-	-2052	2734	406	1	106	239	3	Y	179			287
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	781				197	9	Y	NO RPT			287

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC FRANKLIN		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 703462		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: B 1H		RRCID -> 266820		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 11755		PERF.11930 - 16418						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	4481	-0-	4481	19579	2548	1	1340	3	Y	126					517
						454	4	139	9							
01	DLQ G-10	4778	-0-	4778	24357	2675	1	1311	3	Y	131	196	1			452
						648	4	144	9							
02	26850 X	2493	-0-	-24357	-0-	1749	1	227	3	Y	47	186	1			313
						465	4	52	9							
*03	4278 X	3236	-0-	-1042	-0-	1458	1	1116	3	Y	101					414
						551	4	111	9							
04	4170 X	2830	-0-	-1340	-0-	1399	1	822	3	Y	223	190	0			334
						364	4	245	9							
05	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					334

K. R. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11809		PERF.12200 - 17170						
12	DLQ G-10	2055	-0-	2055	10713	1091	1	574	3	Y	178	133	1			203
						194	4	196	9							
01	DLQ G-10	1831	-0-	1831	12544	964	1	473	3	Y	145	142	1			206
						234	4	160	9							
02	2800 N	1164	-0-	-1636	10908	754	1	98	3	Y	101	77	1			230
						201	4	111	9							
*03	3100 N	924	-0-	-2176	8732	384	1	294	3	Y	92	79	1			243
						145	4	101	9							
*04	3000 N	1379	-0-	-1621	7111	741	1	436	3	Y	8	181	1			227
						193	4	9	9							
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	5809					Y	NO RPT					227

MCCLAUGHERTY		WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 11773		PERF.11800 - 16205						
12	DLQ G-10	3309	-0-	3309	14377	1898	1	998	3	Y	68					507
						338	4	75	9							
01	DLQ G-10	3166	-0-	3166	17543	1798	1	882	3	Y	45	199	1			353
						436	4	50	9							
02	19587 X	2044	-0-	-17543	-0-	1361	1	177	3	Y	131					484
						362	4	144	9							
*03	3162 X	89	-0-	-3073	-0-	41	1	31	3	Y	2	158	0			328
						15	4	2	9							
04	3060 X	680	-0-	-2380	-0-	74	1	44	3	Y	494					220
						19	4	543	9							
05	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					220

R. A. BRACKEN		WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 11793		PERF.12175 - 17251						
12	DLQ G-10	3016	-0-	3016	17367	1668	1	877	3	Y	158	201	1			115
						297	4	174	9							
01	DLQ G-10	2356	-0-	2356	19723	1298	1	636	3	Y	97	143	1			69
						315	4	107	9							
02	19759 X	36	-0-	-19723	-0-	26	1	3	3	Y	-0-	43	1			26
						7	4									
03	2945 X	1027	-0-	-1918	-0-	469	1	359	3	Y	176	20	1			182
						5	4	194	9							
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					182
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					182

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
K. R. BRACKEN		WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013				TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	7400	-0-	7400	26084	4215	1	2217	3	Y	197	222	1			288
						751	4	217	9							
01	DLQ G-10	6788	-0-	6788	32872	3809	1	1867	3	Y	172	196	1			264
						923	4	189	9							
02	35975 X	3103	-0-	-32872	-0-	2137	1	277	3	Y	110	94	1			280
						568	4	121	9							
*03	9083 X	1243	-0-	-7840	-0-	560	1	429	3	Y	38	96	1			222
						212	4	42	9							
04	8790 X	627	-0-	-8163	-0-	339	1	199	3	Y	1	6	1			243
						88	4	1	9							
05	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					243

R. A. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013				TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415						
12	DLQ G-10	3696	-0-	3696	3759	2008	1	1056	3	Y	249	68	1			181
						358	4	274	9							
01	DLQ G-10	2001	-0-	2001	5760	1097	1	538	3	Y	91	207	1			65
						266	4	100	9							
02	5788 X	28	-0-	-5760	-0-	20	1	3	3	Y	-0-	40	1			25
						5	4									
*03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	29	1	22	3	Y	4	19	1			10
						11	4	4	9							
04	3420 X	28	-0-	-3392	-0-	15	1	9	3	Y	-0-					3
						4	4									
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					3

R. A. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 07/22/2013				TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449						
12	DLQ G-10	3186	-0-	3186	16858	1775	1	933	3	Y	147	153	1			107
						316	4	162	9							
01	DLQ G-10	4199	-0-	4199	21057	2311	1	1133	3	Y	177	157	1			127
						560	4	195	9							
02	23502 X	2445	-0-	-21057	-0-	1657	1	215	3	Y	120	79	1			168
						441	4	132	9							
*03	3658 X	2594	-0-	-1064	-0-	1119	1	857	3	Y	177	128	1			217
						423	4	195	9							
04	3540 X	2147	-0-	-1393	-0-	1127	1	662	3	Y	59	128	1			82
						293	4	65	9							
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					82

R. A. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013				TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386						
12	DLQ G-10	1369	-0-	1369	6496	615	1	324	3	Y	291	392	1			211
						110	4	320	9							
01	DLQ G-10	1512	-0-	1512	8008	597	1	293	3	Y	434	334	1			311
						145	4	477	9							
02	2800 N	728	-0-	-2072	5936	318	1	41	3	Y	258	194	1			375
						85	4	284	9							
*03	3100 N	783	-0-	-2317	3619	269	1	206	3	Y	187	286	1			276
						102	4	206	9							
*04	3000 N	681	-0-	-2319	1300	325	1	191	3	Y	73	135	1			90
						85	4	80	9							
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	494					Y	NO RPT					90

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
K. R. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271637		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	3289	-0-	3289	11846	1898	1	999	3	Y	49	36	1			64
01	DLQ G-10	1662	-0-	1662	13508	338	4	54	9	Y	40	48	1			56
02	13676 X	168	-0-	-13508	-0-	934	1	458	3	Y	-0-	19	1			37
*03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	226	4	44	9	Y	3	13	1			27
04	2850 X	124	-0-	-2726	-0-	120	1	16	3	Y	-0-					27
05	2945 X NO RPT		-0-	-2945	-0-	32	4			Y	NO RPT					27
K. R. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271717		COMPL. DATE 05/17/2013			TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902							
12	DLQ G-10	34	-0-	34	3736	20	1	10	3	Y	-0-	9	1			8
01	DLQ G-10	159	-0-	159	3895	4	4	45	3	Y	-0-	4	1			4
02	4089 X	194	-0-	-3895	-0-	92	1	18	3	Y	-0-	1	1			3
*03	3596 X	68	-0-	-3528	-0-	22	4	37	4	Y	-0-	1	1			2
04	150 X	127	-0-	-23	-0-	139	1	24	3	Y	-0-					5
05	217 X NO RPT		-0-	-217	-0-	37	4	12	4	Y	NO RPT					5
R. A. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 272408		COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488							
12	DLQ G-10	1889	-0-	1889	6450	1051	1	553	3	Y	89	38	1			64
01	DLQ G-10	3010	-0-	3010	9460	187	4	98	9	Y	73	85	1			52
02	2800 N	1533	-0-	-1267	8193	1691	1	829	3	Y	83	32	1			103
*03	3100 N	664	-0-	-2436	5757	410	4	80	9	Y	20	79	1			44
*04	3000 N	2	-0-	-2998	2759	275	4	91	9	Y	-0-					16
05	1271 N NO RPT		-0-	-1271	1488	300	1	229	3	Y	NO RPT					16
FRANKLIN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272754		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071							
12	DLQ G-10	3244	-0-	3244	15384	1786	1	939	3	Y	183	130	1			200
01	DLQ G-10	3229	-0-	3229	18613	318	4	201	9	Y	166	210	1			156
02	19173 X	560	-0-	-18613	-0-	426	4	183	9	Y	38	63	1			131
*03	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	371	1	48	3	Y	233	181	1			183
04	2130 X	1970	-0-	-160	-0-	99	4	42	9	Y	238	148	1			295
05	2201 X NO RPT		-0-	-2201	-0-	997	1	763	3	Y	NO RPT					295
FRANKLIN		WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	377	4	256	9	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	924	1	543	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	241	4	262	9	Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1825	-0-	1825	10266	1033	1	543	3	Y	59	94	1	43
							184	4	65	9					
01	DLQ	G-10	46	-0-	46	10312	26	1	13	3	Y	1	43	1	1
							6	4	1	9					
02	2800	N	863	-0-	-1937	8375	584	1	76	3	Y	44	1	1	44
							155	4	48	9					
*03	3100	N	449	-0-	-2651	5724	201	1	154	3	Y	16	33	1	27
							76	4	18	9					
*04	3000	N	1920	-0-	-1080	4644	1006	1	591	3	Y	55	73	1	64
							262	4	61	9					
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	3683					Y	NO RPT			64
FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307															
12	DLQ	G-10	4305	-0-	4305	33720	3431	1	401	4	Y	430	414	1	275
							473	9							
01	DLQ	G-10	6750	-0-	6750	40470	5209	1	1101	4	Y	400	519	1	156
							440	9							
02	45514	X	5044	-0-	-40470	-0-	3890	1	686	4	Y	425	323	1	258
							468	9							
*03	6479	X	5845	-0-	-634	-0-	3734	1	1074	3	Y	461	473	1	246
							530	4	507	9					
04	6270	X	5610	-0-	-660	-0-	3936	1	864	3	Y	388	337	1	265
							383	4	427	9					
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT			265
FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320															
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	866					Y	3	16	1	2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	866					Y	-0-	2	1	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	866					Y	35	14	1	21
*03	T. A.	1186	-0-	1186	2052	616	1	177	3	Y	277	151	1	147	
						88	4	305	9						
*04	2756	X	704	-0-	-2052	-0-	377	1	83	3	Y	188	170	1	158
							37	4	207	9					
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			158
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174															
12	DLQ	G-10	2397	-0-	2397	25079	1868	1	219	4	Y	282	284	1	180
							310	9							
01	DLQ	G-10	3508	-0-	3508	28587	2672	1	565	4	Y	246	330	1	96
							271	9							
02	31693	X	3106	-0-	-28587	-0-	2433	1	429	4	Y	222	183	1	135
							244	9							
*03	3844	X	3449	-0-	-395	-0-	2211	1	636	3	Y	262	257	1	140
							314	4	288	9					
04	3720	X	2801	-0-	-919	-0-	1916	1	421	3	Y	253	205	1	217
							186	4	278	9					
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			217

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
FRANKLIN		WELL #: D 2H		RRCID -> 276926		COMPL. DATE 03/26/2015				TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	1046	-0-	1046	1259	831	1	97	4	Y	107	44	1	69
01	DLQ	G-10	2052	-0-	2052	3311	118	9	348	4	Y	54	102	1	21
02	4029	X	718	-0-	-3311	-0-	1645	1	96	4	Y	73	50	1	44
*03	829	X	829	-0-	-0-	-0-	59	9	155	3	Y	51	68	1	27
04	1980	X	806	-0-	-1174	-0-	542	1	124	3	Y	58	42	1	46
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	77	4	64	9	Y	NO RPT			46
							55	4							
FRANKLIN		WELL #: D 6H		RRCID -> 276927		COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		RRCID -> 288961		COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515					
DILWORTH RANCH		WELL #: A 3H													
12	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	195	1	1302	9	Y	1184	1171	1	158
01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	470	1	1548	2	Y	3168	3073	1	252
02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	3485	9	4619	2	Y	2122	2171	1	191
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	484	1	2912	9	Y	2647	2629	1	197
04	5340	X	3103	-0-	-2237	-0-	2334	9	109	2	Y	2020	1954	1	257
*05	7316	X	2581	-0-	-4735	-0-	570	1	2222	9	Y	1463	1454	1	255
							972	1	1609	9	Y				
DILWORTH RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 289034		COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158					
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	567	1	3089	9	Y	2808	2587	1	350
01	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	1708	1	5623	2	Y	3665	3707	1	303
02	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	4032	9	9815	2	Y	2206	2283	1	201
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	1028	1	2575	9	Y	2341	2355	1	176
04	11010	X	3599	-0-	-7411	-0-	2427	9	179	2	Y	1949	1874	1	246
*05	13764	X	3456	-0-	-10308	-0-	1411	1	2071	9	Y	1883	1799	1	316
							1276	1							
							2144	9							
							1385	1							
DILWORTH RANCH		WELL #: A 2H		RRCID -> 289036		COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420					
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	168	1	1442	9	Y	1311	1246	1	169
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	297	1	978	2	Y	2303	2284	1	187
02	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	2533	9	4812	2	Y	1787	1802	1	159
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	504	1	2037	9	Y	1852	1862	1	140
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	1966	9	129	2	Y	2017	1902	1	250
*05	3162	X	2243	-0-	-919	-0-	732	1	1654	9	Y	1504	1482	1	260
							920	1							
							2219	9							
							589	1							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915															
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	1		-0-

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336															
12	682 X	15	-0-	-667	-0-	9	3	6	9	Y	5	41	1		2
01	682 X	154	-0-	-528	-0-	84	1	62	3	Y	-0-	2	1		-0-
						8	4								
02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	268	1	55	3	Y	-0-				-0-
						43	4								
03	993 X	993	-0-	-0-	-0-	748	1	133	3	Y	-0-				-0-
						112	4								
04	600 X	421	-0-	-179	-0-	307	1	28	3	Y	-0-				-0-
						86	4								
*05	785 X	785	-0-	-0-	-0-	515	1	191	3	Y	-0-				-0-
						79	4								

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056															
12	7502 X	5485	-0-	-2017	-0-	558	1	4877	3	Y	-0-				1
						50	4								
01	7285 X	3144	-0-	-4141	-0-	369	1	2744	3	Y	-0-	1	1		-0-
						31	4								
02	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	454	1	3167	3	Y	-0-				-0-
						44	4								
03	6727 X	6459	-0-	-268	-0-	830	1	5546	3	Y	8				8
						74	4								
04	6510 X	5858	-0-	-652	-0-	1110	1	4637	3	Y	67	4	1		71
						37	4								
05	5487 X	5276	-0-	-211	-0-	787	1	4430	3	Y	54				125
						59	9								

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644															
12	3162 X	1594	-0-	-1568	-0-	702	1	813	3	Y	64				221
						9	4								
01	3162 X	2040	-0-	-1122	-0-	668	1	1277	3	Y	75	52	1		244
						12	4								
02	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	781	1	3064	3	Y	425	344	1		325
						9	4								
03	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	1165	1	1448	3	Y	190	372	1		143
						9	4								
04	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	768	1	1944	3	Y	170	180	1		133
						11	4								
05	4774 X	2852	-0-	-1922	-0-	888	1	1790	3	Y	148				281
						11	4								

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
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	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	1825	1	9	3	Y	6	5	1	2
							384	4	7	9					
01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1301	1	62	3	Y	12	10	1	4
							124	4	13	9					
02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	865	1	177	3	Y	4	7	1	1
							140	4	4	9					
03		2232 N	1050	-0-	-1182	-0-	790	1	142	3	Y	-0-	1	1	-0-
							118	4							
04		1440 N	897	-0-	-543	-0-	678	1	28	3	Y	-0-			-0-
							191	4							
05		1302 N	1084	-0-	-218	-0-	711	1	264	3	Y	-0-			-0-
							109	4							
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485															
12		2883 X	1387	-0-	-1496	-0-	619	1	717	3	Y	40			407
							7	4	44	9					
01		2883 X	2148	-0-	-735	-0-	703	1	1345	3	Y	79	96	1	390
							13	4	87	9					
02		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	273	1	1069	3	Y	19	394	1	15
							3	4	21	9					
03		3503 X	2078	-0-	-1425	-0-	924	1	1148	3	Y	-0-	15	1	-0-
							6	4							
04		3390 X	1153	-0-	-2237	-0-	326	1	823	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
05		2139 X	1176	-0-	-963	-0-	361	1	728	3	Y	75			75
							4	4	83	9					
CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415															
12		T. A.	1323	-0-	1323	9013	93	1	1070	3	Y	122	110	1	12
							26	4	134	9					
01		9013 X	-0-	-0-	-9013	-0-					Y	-0-	12	1	-0-
02		156 X	156	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
03		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			-0-
04		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	258	1	4210	3	Y	401	366	1	35
							6	4	441	9					
*05		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	215	1	3659	3	Y	279	288	1	26
							12	4	307	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2821 X	2342	-0-	-479	-0-	1079	13 4	1250 3	Y	-0-			6	
01	2201 X	1333	-0-	-868	-0-	455	8 4	870 3	Y	-0-	1 1		5	
02	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	258	3 4	1010 3	Y	-0-	5 1		-0-	
03	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	1077	8 4	1339 3	Y	92	23 1		69	
04	2280 X	330	-0-	-1950	-0-	54	1 4	137 3	Y	125	96 1		98	
*05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	1229	15 4	2478 3	Y	4			102	

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513														
12	T. A.	4049	-0-	4049	5068	316	85 4	3594 3	Y	49	44 1		5	
01	5434 X	366	-0-	-5068	-0-	30	1 4	335 3	Y	-0-	5 1		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	71	5 4	1095 3	Y	3	3 1		-0-	
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	206	5 4	3355 3	Y	106	97 1		9	
*05	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	88	4 4	1489 3	Y	13	21 1		1	

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770														
12	3503 X	2035	-0-	-1468	-0-	938	11 4	1086 3	Y	-0-			6	
01	3286 X	2342	-0-	-944	-0-	799	15 4	1528 3	Y	-0-	1 1		5	
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	582	7 4	2283 3	Y	-0-	5 1		-0-	
03	3379 X	2736	-0-	-643	-0-	1216	9 4	1511 3	Y	-0-			-0-	
04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	983	13 4	2487 3	Y	-0-			-0-	
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				Y	-0-			-0-	

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891														
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	2			41	
01	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	402	34 4	2991 3	Y	181	9 1		213	
02	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	222	21 4	1548 3	Y	52	87 1		178	
03	2015 X	574	-0-	-1441	-0-	66	6 4	441 3	Y	55	122 1		111	
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				Y	-0-	61 1		50	
05	3627 X	2	-0-	-3625	-0-	2	3		Y	-0-			50	

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423														
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-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	83	76 1		7	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7 1		-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915														
BAETZ EF		WELL #: 2H		RRCID -> 268543		COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376							
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

BAETZ EF		WELL #: 3H		RRCID -> 268606		COMPL. DATE 08/25/2012			TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384							
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-
04	T. A.	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-

CARDEN EF		WELL #: 8H		RRCID -> 268993		COMPL. DATE 11/07/2012			TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895							
12	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	648	1	5664	3	Y	-0-					-0-
						58	4									
01	4216 X	1036	-0-	-3180	-0-	122	1	904	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	6355 X	199	-0-	-6156	-0-	26	1	171	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					-0-
05	6355 X	769	-0-	-5586	-0-	116	1	653	3	Y	-0-					-0-

NBRP EF		WELL #: 1H		RRCID -> 269212		COMPL. DATE 07/26/2013			TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281							
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	44	1	102	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	33	1	112	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	37	1	100	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	150 N	101	-0-	-49	-0-	33	1	67	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	29	1	101	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

ALDERMAN RANCH EF		WELL #: 6H		RRCID -> 269221		COMPL. DATE 02/20/2013			TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966							
12	2790 X	1	-0-	-2789	-0-	1	3			Y	-0-					108
01	2790 X	351	-0-	-2439	-0-	116	1	221	3	Y	11	25	1			94
						2	4	12	9							
02	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	1091	1	4281	3	Y	128	124	1			98
						13	4	141	9							
03	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	1299	1	1615	3	Y	111	126	1			83
						10	4	122	9							
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	958	1	2421	3	Y	32	90	1			25
						12	4	35	9							
05	6107 X	2826	-0-	-3281	-0-	917	1	1850	3	Y	43					68
						12	4	47	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
CARDEN EF				WELL #:	5H	RRCID ->	269582	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	9908	PERF.10746	- 16261
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	4092 X	2739	-0-	-1353	-0-	243 1	2126 3	Y	316				775
01	4092 X	2041	-0-	-2051	-0-	22 4	348 9	Y	43	164	1		654
02	490 X	490	-0-	-0-	-0-	234 1	1740 3	Y	5	266	1		393
03	3534 X	2656	-0-	-878	-0-	20 4	47 9	Y	1	269	1		125
04	3300 X	2852	-0-	-448	-0-	60 1	418 3	Y	26	69	1		82
05	2728 X	1544	-0-	-1184	-0-	6 4	6 9	Y	54				136
						342 1	2283 3	Y					
						30 4	1 9	Y					
						542 1	2263 3	Y					
						18 4	29 9	Y					
						224 1	1261 3	Y					
						59 9							

NBRP EF				WELL #:	2H	RRCID ->	269795	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	11897	PERF.12201	- 17357
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	584 1	1373 3	Y	498	372	1		132
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	28 4	548 9	Y	205	282	1		55
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	268 1	913 3	Y	113	148	1		20
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	38 4	226 9	Y	188	172	1		36
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	137 1	847 3	Y	257	251	1		42
05	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	13 4	124 9	Y	68	101	1		9
						325 1	894 3	Y					
						17 4	207 9	Y					
						387 1	800 3	Y					
						12 4	283 9	Y					
						207 1	751 3	Y					
						21 4	75 9	Y					

NBRP EF				WELL #:	4H	RRCID ->	269797	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	11962	PERF.12412	- 17426
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	4	1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12 1	75 3	Y	5	4	1		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	6 9	Y	-0-	1	1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	12 1	45 3	Y	5	4	1		1
						1 4	6 9	Y					

BAETZ 'A' EF				WELL #:	3H	RRCID ->	269941	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9851	PERF.10290	- 16051
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	25	-0-	25	25	2 1	22 3	Y	1	1	1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25	1 9		Y	1	1	1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-				-0-

NBR EF				WELL #:	2H	RRCID ->	270134	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7435	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	10289	-0-	10289	10289	736	1	8260	3	Y	133
							29	4	1264	9		
02		14B2 EXT	12264	-0-	12264	22553	780	1	10112	3	Y	102
							123	4	1249	9		
03		14B2 EXT	18408	-0-	18408	40961	1021	1	15725	3	Y	131
							76	4	1586	9		
04		14B2 EXT	4738	-0-	4738	45699	247	1	4035	3	Y	36
							6	4	450	9		
05		14B2 EXT	12329	-0-	12329	58028	627	1	10664	3	Y	86
							35	4	1003	9		

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330												
12		7223 X	5191	-0-	-2032	-0-	524	1	4583	3	Y	38
							47	4	37	9		
01		7223 X	3699	-0-	-3524	-0-	434	1	3227	3	Y	31
							37	4	1	9		
02		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	361	1	2518	3	Y	188
							35	4	186	9		
03		6479 X	1324	-0-	-5155	-0-	165	1	1103	3	Y	96
							15	4	41	9		
04		6270 X	612	-0-	-5658	-0-	118	1	491	3	Y	43
							3	4				
05		5177 X	3832	-0-	-1345	-0-	577	1	3249	3	Y	48
							6	9				

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480												
12		8866 X	77	-0-	-8789	-0-	6	1	69	3	Y	-0-
							2	4				
01		5645 X	79	-0-	-5566	-0-	7	1	72	3	Y	-0-
02		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	604	1	7837	3	Y	-0-
							96	4				
03		12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	788	1	12138	3	Y	-0-
							59	4	1	9		
04		9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	568	1	9297	3	Y	4
							15	4	46	9		
*05		8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	489	1	8300	3	Y	-0-
							27	4				

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355												
12		4836 X	1246	-0-	-3590	-0-	127	1	1108	3	Y	-0-
							11	4				
01		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	645	1	4305	3	Y	-0-
							57	4				
04		3180 X	3158	-0-	-22	-0-	606	1	2532	3	Y	-0-
							20	4				
*05		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	1101	1	6193	3	Y	46
							51	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	159	1	375	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	128	1	434	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	93	1	572	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	254	1	699	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	270	1	555	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
05	744 N	687	-0-	-57	-0-	145	1	527	3	Y	-0-			-0-
						15	4							

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

12	T. A.	19	-0-	19	7898	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
01	9294 X	1396	-0-	-7898	-0-	103	1	1150	3	Y	126	111	1	15
						4	4	139	9					
02	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	103	1	1331	3	Y	170	170	1	15
						16	4	187	9					
03	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	15	1	-0-
04	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	366	1	5981	3	Y	715	653	1	62
						9	4	787	9					
*05	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	352	1	5976	3	Y	621	625	1	58
						19	4	683	9					

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

12	T. A.	2078	-0-	2078	2933	161	1	1834	3	Y	35	32	1	3
						44	4	39	9					
01	6714 X	3781	-0-	-2933	-0-	297	1	3330	3	Y	130	118	1	15
						11	4	143	9					
02	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	169	1	2193	3	Y	151	152	1	14
						27	4	166	9					
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	14	1	-0-
04	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	233	1	3815	3	Y	347	317	1	30
						6	4	382	9					
*05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	202	1	3434	3	Y	228	237	1	21
						11	4	251	9					

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

12	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	Y	-0-			-0-
						882	3	99	4					
01	657 X	657	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	Y	1	1	1	-0-
						527	3	103	4					
02	886 X	886	-0-	-0-	-0-	46	1	4	2	Y	49	46	1	3
						709	3	73	4					
03	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	948	3	Y	-0-	3	1	-0-
						16	4							
04	890 X	890	-0-	-0-	-0-	50	1	763	3	Y	29	27	1	2
						45	4	32	9					
*05	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	57	1	917	3	Y	2	4	1	-0-
						29	4	2	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147														
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
12		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	177 1	19 2	Y	632	638 1		15	
							6074 3	680 4						
01		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	221 1	25 2	Y	719	703 1		31	
							4974 3	967 4						
02		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	290 1	24 2	Y	98	122 1		7	
							4493 3	463 4						
03		7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	412 1	6518 3	Y	-0-	7 1		-0-	
							109 4							
04		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	395 1	6086 3	Y	92	85 1		7	
							365 4	101 9						
*05		7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	416 1	6646 3	Y	283	262 1		28	
							206 4	311 9						
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	4432			Y	-0-			-0-	
01		4432 X	-0-	-0-	-4432	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901														
12		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			Y	-0-			7	
01		7192 X	5416	-0-	-1776	-0-	635 1	4726 3	Y	-0-	2 1		5	
							55 4							
02		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	368 1	2568 3	Y	-0-	2 1		3	
							35 4							
03		2046 X	236	-0-	-1810	-0-	30 1	203 3	Y	-0-	2 1		1	
							3 4							
04		5250 X	791	-0-	-4459	-0-	152 1	634 3	Y	-0-	1 1		-0-	
							5 4							
05		5425 X	23	-0-	-5402	-0-	3 1	20 3	Y	-0-			-0-	
NB RP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741														
12		3069 X	1083	-0-	-1986	-0-	283 1	666 3	Y	109	261 1		29	
							14 4	120 9						
01		3069 X	568	-0-	-2501	-0-	123 1	421 3	Y	5	33 1		1	
							18 4	6 9						
02		342 X	342	-0-	-0-	-0-	47 1	290 3	Y	-0-	1 1		-0-	
							5 4							
03		4774 X	836	-0-	-3938	-0-	205 1	564 3	Y	51	41 1		10	
							11 4	56 9						
04		4620 X	1067	-0-	-3553	-0-	319 1	660 3	Y	71	69 1		12	
							10 4	78 9						
*05		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	265 1	961 3	Y	77	79 1		10	
							27 4	85 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
NBRP EF		WELL #:		7H	RRCID -> 271899	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 12014	PERF.12340	- 18470			
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
12	11594 X	2296	-0-	-9298	-0-	574 1 27 4	1350 3 345 9	Y	314	278 1		83
01	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	1722 1 247 4	5881 3 1060 9	Y	964	788 1		259
02	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	835 1 83 4	5172 3 895 9	Y	814	926 1		147
03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	1159 1 61 4	3185 3 734 9	Y	667	686 1		128
04	3510 X	1833	-0-	-1677	-0-	471 1 15 4	976 3 371 9	Y	337	410 1		55
*05	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	1963 1 203 4	7113 3 1078 9	Y	980	910 1		125

NBRP EF		WELL #:		6H	RRCID -> 271900	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 12024	PERF.12414	- 17841			
12	5270 X	5090	-0-	-180	-0-	1498 1 71 4	3521 3	Y	-0-			-0-
01	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	885 1 127 4	3024 3 4 9	Y	4	3 1		1
02	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	434 1 43 4	2685 3 17 9	Y	15	13 1		3
03	5084 X	4610	-0-	-474	-0-	1212 1 65 4	3333 3	Y	-0-	3 1		-0-
04	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	1699 1 52 4	3508 3	Y	-0-			-0-
05	5084 X	4563	-0-	-521	-0-	965 1 100 4	3498 3	Y	-0-			-0-

NBRP EF		WELL #:		8H	RRCID -> 271902	COMPL. DATE 03/28/2014	TOTAL DEPTH 12023	PERF.12565	- 18500			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	51	-0-	51	51	6 1 10 9	35 3	Y	9	7 1		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-	2 1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-			-0-

NBR EF		WELL #:		3H	RRCID -> 281458	COMPL. DATE 07/24/2011	TOTAL DEPTH 12339	PERF.12267	- 17358			
12	2294 X	1725	-0-	-569	-0-	508 1 23 4	1194 3	Y	-0-			-0-
01	1736 X	1555	-0-	-181	-0-	341 1 49 4	1165 3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2820	-0-	20	20	387 1 38 4	2395 3	Y	-0-			-0-
03	1946 N	1926	-0-	-20	-0-	507 1 27 4	1392 3	Y	-0-			-0-
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	538 1 16 4	1111 3	Y	-0-			-0-
05	2201 X	1846	-0-	-355	-0-	390 1 41 4	1415 3	Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
M	NBR EF	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
12	1023 N	696	-0-	-327	-0-	205 1	479 3	3	Y	3	2	1		1
01	1085 X	540	-0-	-545	-0-	9 4	3 9							
02	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	116 1	395 3	3	Y	11	9	1		3
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	17 4	12 9							
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-	188 1	1164 3	3	Y	4	6	1		1
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	18 4	4 9			4	4	1		1
										-0-	1	1		-0-
										21	18	1		3

BAETZ 'A' EF		WELL #: 6H		RRCID -> 282230		COMPL. DATE 07/11/2017				TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130				
12	22196 X	16563	-0-	-5633	-0-	1271 1	14453 3	3	Y	451	457	1		43
01	22196 X	15708	-0-	-6488	-0-	343 4	496 9							
02	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	1242 1	13941 3	3	Y	433	426	1		50
03	20150 X	14315	-0-	-5835	-0-	49 4	476 9							
04	17520 X	14029	-0-	-3491	-0-	847 1	10979 3	3	Y	378	394	1		34
05	16554 X	13405	-0-	-3149	-0-	134 4	416 9							
						842 1	12956 3	3	Y	414	410	1		38
						62 4	455 9							
						786 1	12839 3	3	Y	349	357	1		30
						20 4	384 9							
						714 1	12118 3	3	Y	485	470	1		45
						39 4	534 9							

BAETZ 'A' EF		WELL #: 5H		RRCID -> 282263		COMPL. DATE 06/25/2017				TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089				
12	20708 X	15384	-0-	-5324	-0-	1176 1	13368 3	3	Y	475	484	1		45
01	15841 X	11963	-0-	-3878	-0-	317 4	523 9							
02	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	946 1	10618 3	3	Y	329	336	1		38
03	17794 X	14131	-0-	-3663	-0-	37 4	362 9							
04	17220 X	15606	-0-	-1614	-0-	767 1	9926 3	3	Y	364	369	1		33
*05	15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	120 4	400 9							
						829 1	12755 3	3	Y	442	435	1		40
						61 4	486 9							
						870 1	14222 3	3	Y	447	448	1		39
						22 4	492 9							
						849 1	14423 3	3	Y	463	459	1		43
						47 4	509 9							

LOCK-BAETZ EF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282334		COMPL. DATE 08/10/2017				TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000				
12	30101 X	22955	-0-	-7146	-0-	1725 1	19617 3	3	Y	1043	1049	1		99
01	30101 X	22298	-0-	-7803	-0-	466 4	1147 9							
02	18639 X	18639	-0-	-0-	-0-	1725 1	19356 3	3	Y	1045	1023	1		121
03	26691 X	20942	-0-	-5749	-0-	67 4	1150 9							
04	23340 X	21717	-0-	-1623	-0-	1239 1	16059 3	3	Y	1042	1069	1		94
05	22940 X	21884	-0-	-1056	-0-	195 4	1146 9							
						1198 1	18438 3	3	Y	1107	1100	1		101
						88 4	1218 9							
						1186 1	19380 3	3	Y	1019	1031	1		89
						30 4	1121 9							
						1157 1	19659 3	3	Y	913	916	1		86
						64 4	1004 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960														
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
12		21793 X	16994	-0-	-4799	-0-	1247 1	14181 3	1229 9	Y	1117	1124 1		106
							337 4	1229 9						
01		21793 X	16283	-0-	-5510	-0-	1229 1	13797 3	1208 9	Y	1098	1077 1		127
							49 4	1208 9						
02		13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	897 1	11634 3	1239 9	Y	1126	1151 1		102
							142 4	1239 9						
03		19623 X	15285	-0-	-4338	-0-	852 1	13104 3	1267 9	Y	1152	1149 1		105
							62 4	1267 9						
04		17220 X	15301	-0-	-1919	-0-	815 1	13318 3	1147 9	Y	1043	1057 1		91
							21 4	1147 9						
05		16988 X	15694	-0-	-1294	-0-	810 1	13760 3	1079 9	Y	981	980 1		92
							45 4	1079 9						
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008														
12		49941 X	34968	-0-	-14973	-0-	2656 1	30205 3	1389 9	Y	1263	1271 1		120
							718 4	1389 9						
01		44454 X	34026	-0-	-10428	-0-	2662 1	29868 3	1392 9	Y	1265	1239 1		146
							104 4	1392 9						
02		28544 X	28544	-0-	-0-	-0-	1923 1	24928 3	1389 9	Y	1263	1295 1		114
							304 4	1389 9						
03		40734 X	31712	-0-	-9022	-0-	1833 1	28223 3	1521 9	Y	1383	1371 1		126
							135 4	1521 9						
04		35670 X	32686	-0-	-2984	-0-	1799 1	29396 3	1445 9	Y	1314	1326 1		114
							46 4	1445 9						
05		34968 X	34114	-0-	-854	-0-	1815 1	30827 3	1372 9	Y	1247	1244 1		117
							100 4	1372 9						
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073														
12		44144 X	37664	-0-	-6480	-0-	2852 1	32437 3	1604 9	Y	1458	1480 1		138
							771 4	1604 9						
01		39153 X	38902	-0-	-251	-0-	3050 1	34222 3	1511 9	Y	1374	1353 1		159
							119 4	1511 9						
02		31032 X	31032	-0-	-0-	-0-	2099 1	27210 3	1392 9	Y	1265	1310 1		114
							331 4	1392 9						
03		42470 X	39439	-0-	-3031	-0-	2299 1	35391 3	1580 9	Y	1436	1419 1		131
							169 4	1580 9						
04		39210 X	38286	-0-	-924	-0-	2125 1	34725 3	1382 9	Y	1256	1278 1		109
							54 4	1382 9						
*05		42602 X	42602	-0-	-0-	-0-	2275 1	38644 3	1558 9	Y	1416	1392 1		133
							125 4	1558 9						
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789														
12		33170 X	25459	-0-	-7711	-0-	2003 1	22777 3	138 9	Y	125	138 1		12
							541 4	138 9						
01		31434 X	25005	-0-	-6429	-0-	2038 1	22868 3	20 9	Y	18	28 1		2
							79 4	20 9						
02		21042 X	21042	-0-	-0-	-0-	1488 1	19287 3	32 9	Y	29	28 1		3
							235 4	32 9						
03		28954 X	23052	-0-	-5902	-0-	1396 1	21497 3	56 9	Y	51	49 1		5
							103 4	56 9						
04		26010 X	22452	-0-	-3558	-0-	1290 1	21081 3	48 9	Y	44	45 1		4
							33 4	48 9						
05		25451 X	22548	-0-	-2903	-0-	1244 1	21118 3	118 9	Y	107	101 1		10
							68 4	118 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		35898 X	20307	-0-	-15591	-0-	536 1	18787 3	Y	720	730 1		85
							192 4	792 9					
01		30814 X	27263	-0-	-3551	-0-	867 1	25320 3	Y	928	930 1		83
							55 4	1021 9					
02		24850 X	24850	-0-	-0-	-0-	793 1	23043 3	Y	897	812 1		168
							27 4	987 9					
03		41888 X	41888	-0-	-0-	-0-	1239 1	39883 3	Y	612	730 1		50
							93 4	673 9					
04		39125 X	39125	-0-	-0-	-0-	1185 1	37139 3	Y	667	675 1		42
							67 4	734 9					
*05		38677 X	38677	-0-	-0-	-0-	1133 1	36297 3	Y	1045	1035 1		52
							97 4	1150 9					
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327													
12		43958 X	32090	-0-	-11868	-0-	844 1	29581 3	Y	1238	1284 1		147
							303 4	1362 9					
01		38223 X	33479	-0-	-4744	-0-	1058 1	30894 3	Y	1327	1356 1		118
							67 4	1460 9					
02		26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	847 1	24635 3	Y	1227	1115 1		230
							29 4	1350 9					
03		33046 X	27397	-0-	-5649	-0-	809 1	26058 3	Y	426	621 1		35
							61 4	469 9					
04		33374 X	33374	-0-	-0-	-0-	998 1	31262 3	Y	962	936 1		61
							56 4	1058 9					
*05		56959 X	56959	-0-	-0-	-0-	1660 1	53175 3	Y	1802	1773 1		90
							142 4	1982 9					
EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118													
12		45477 X	23660	-0-	-21817	-0-	644 1	22572 3	Y	194	266 1		23
							231 4	213 9					
01		36989 X	36989	-0-	-0-	-0-	1192 1	34829 3	Y	811	762 1		72
							76 4	892 9					
02		32330 X	32330	-0-	-0-	-0-	1037 1	30158 3	Y	999	884 1		187
							36 4	1099 9					
03		40154 X	40154	-0-	-0-	-0-	1188 1	38251 3	Y	569	709 1		47
							89 4	626 9					
04		35790 X	33347	-0-	-2443	-0-	1000 1	31335 3	Y	868	860 1		55
							57 4	955 9					
*05		41731 X	41731	-0-	-0-	-0-	1217 1	39002 3	Y	1280	1271 1		64
							104 4	1408 9					
EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171													
12		22446 X	22446	-0-	-0-	-0-	557 1	19535 3	Y	1958	1749 1		232
							200 4	2154 9					
01		31096 X	31096	-0-	-0-	-0-	948 1	27694 3	Y	2176	2214 1		194
							60 4	2394 9					
02		25155 X	25155	-0-	-0-	-0-	799 1	23252 3	Y	978	989 1		183
							28 4	1076 9					
03		33206 X	33206	-0-	-0-	-0-	857 1	27589 3	Y	4269	4102 1		350
							64 4	4696 9					
04		35917 X	35917	-0-	-0-	-0-	1051 1	32937 3	Y	1699	1942 1		107
							60 4	1869 9					
05		31093 X	30462	-0-	-631	-0-	907 1	29059 3	Y	380	468 1		19
							78 4	418 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		22878 X	20182	-0-	-2696	-0-	551	1	19294	3	Y	127	148	1	15
							197	4	140	9					
01		27540 X	27540	-0-	-0-	-0-	908	1	26524	3	Y	46	57	1	4
							57	4	51	9					
02		19407 X	19407	-0-	-0-	-0-	644	1	18730	3	Y	10	12	1	2
							22	4	11	9					
03		28419 X	28419	-0-	-0-	-0-	850	1	27383	3	Y	111	104	1	9
							64	4	122	9					
04		26640 X	16304	-0-	-10336	-0-	498	1	15596	3	Y	165	164	1	10
							28	4	182	9					
05		27528 X	19410	-0-	-8118	-0-	576	1	18446	3	Y	308	303	1	15
							49	4	339	9					
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782															
12		58590 X	43858	-0-	-14732	-0-	1823	1	39993	3	Y	1647	1739	1	74
							230	4	1812	9					
01		58590 X	39072	-0-	-19518	-0-	2229	1	34778	3	Y	1859	1830	1	103
							20	4	2045	9					
02		33782 X	33782	-0-	-0-	-0-	1870	1	28583	3	Y	2707	2599	1	211
							351	4	2978	9					
03		57970 X	40665	-0-	-17305	-0-	2304	1	35958	3	Y	1579	1698	1	92
							666	4	1737	9					
04		48840 X	46515	-0-	-2325	-0-	2597	1	42230	3	Y	1473	1510	1	55
							68	4	1620	9					
*05		58908 X	58908	-0-	-0-	-0-	2166	1	55248	3	Y	1334	1333	1	56
							27	4	1467	9					
KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853															
12		65193 X	52340	-0-	-12853	-0-	2183	1	47899	3	Y	1802	1885	1	81
							276	4	1982	9					
01		65844 X	44724	-0-	-21120	-0-	2549	1	39759	3	Y	2176	2137	1	120
							22	4	2394	9					
02		39681 X	39681	-0-	-0-	-0-	2367	1	36170	3	Y	637	707	1	50
							443	4	701	9					
03		65844 X	56184	-0-	-9660	-0-	3230	1	50402	3	Y	1471	1436	1	85
							934	4	1618	9					
04		56760 X	51690	-0-	-5070	-0-	2862	1	46535	3	Y	2017	2027	1	75
							74	4	2219	9					
*05		62808 X	62808	-0-	-0-	-0-	2276	1	58055	3	Y	2226	2208	1	93
							28	4	2449	9					
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062															
12		40889 X	31905	-0-	-8984	-0-	868	1	30420	3	Y	278	300	1	33
							311	4	306	9					
01		45485 X	45485	-0-	-0-	-0-	1490	1	43556	3	Y	313	318	1	28
							95	4	344	9					
02		35594 X	35594	-0-	-0-	-0-	1173	1	34132	3	Y	225	211	1	42
							41	4	248	9					
03		54000 X	54000	-0-	-0-	-0-	1621	1	52184	3	Y	66	103	1	5
							122	4	73	9					
04		49907 X	49907	-0-	-0-	-0-	1539	1	48239	3	Y	38	41	1	2
							87	4	42	9					
*05		45564 X	45564	-0-	-0-	-0-	1373	1	43988	3	Y	78	76	1	4
							117	4	86	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		64356 X	43940	-0-	-20416	-0-	1820 1	39920 3	Y	1791	1874	1		81
							230 4	1970 9						
01		64356 X	49567	-0-	-14789	-0-	2854 1	44514 3	Y	1977	1949	1		109
							24 4	2175 9						
02		40265 X	40265	-0-	-0-	-0-	2260 1	34538 3	Y	2767	2661	1		215
							423 4	3044 9						
03		58373 X	53394	-0-	-4979	-0-	3002 1	46848 3	Y	2433	2507	1		141
							868 4	2676 9						
04		69385 X	69385	-0-	-0-	-0-	3888 1	63217 3	Y	1981	2048	1		74
							101 4	2179 9						
*05		68055 X	68055	-0-	-0-	-0-	2480 1	63259 3	Y	2077	2064	1		87
							31 4	2285 9						
EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161														
12		38285 X	24369	-0-	-13916	-0-	658 1	23030 3	Y	405	413	1		48
							235 4	446 9						
01		33666 X	31771	-0-	-1895	-0-	1033 1	30171 3	Y	456	463	1		41
							65 4	502 9						
02		25233 X	25233	-0-	-0-	-0-	824 1	23970 3	Y	373	344	1		70
							29 4	410 9						
03		30845 X	25300	-0-	-5545	-0-	756 1	24341 3	Y	133	192	1		11
							57 4	146 9						
04		30750 X	20245	-0-	-10505	-0-	619 1	19386 3	Y	186	185	1		12
							35 4	205 9						
05		31775 X	21127	-0-	-10648	-0-	628 1	20112 3	Y	304	301	1		15
							53 4	334 9						
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181														
12		48732 X	6238	-0-	-42494	-0-	170 1	5943 3	Y	59	141	1		7
							60 4	65 9						
01		39897 X	-0-	-0-	-39897	-0-			Y	-0-	7	1		-0-
02		34608 X	2	-0-	-34606	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
03		33976 X	19378	-0-	-14598	-0-	580 1	18689 3	Y	59	54	1		5
							44 4	65 9						
04		33929 X	33929	-0-	-0-	-0-	1037 1	32473 3	Y	328	312	1		21
							58 4	361 9						
*05		39103 X	39103	-0-	-0-	-0-	1165 1	37304 3	Y	486	483	1		24
							99 4	535 9						
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287														
12		26939 X	23878	-0-	-3061	-0-	645 1	22605 3	Y	361	363	1		43
							231 4	397 9						
01		30191 X	30191	-0-	-0-	-0-	984 1	28726 3	Y	381	390	1		34
							62 4	419 9						
02		25145 X	25145	-0-	-0-	-0-	823 1	23957 3	Y	305	282	1		57
							29 4	336 9						
03		35213 X	35213	-0-	-0-	-0-	1051 1	33843 3	Y	218	257	1		18
							79 4	240 9						
04		34221 X	34221	-0-	-0-	-0-	1032 1	32330 3	Y	728	700	1		46
							58 4	801 9						
*05		30892 X	30892	-0-	-0-	-0-	906 1	29026 3	Y	803	809	1		40
							77 4	883 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
TIDAL PETROLEUM, INC.				859240										
STS				WELL #:	2H	RRCID ->	265231	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11850	- 14301	
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
12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	856 2	262 9	N		238			447
01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	791 2	246 9	N		224	371 1		300
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-	610 2	75 9	N		68	189 1		179
03		1116 N	997	-0-	-119	-0-	789 2	208 9	N		189			368
04		990 N	842	-0-	-148	-0-	619 2	223 9	N		203	319 1		252
*05		990 N	990	-0-	-0-	-0-	797 2	193 9	N		175	177 1		250

VERDUN OIL & GAS LLC				884566		CAPACITY				CNTY: KARNES				
ALWAYS DREAMING				WELL #:	1EH	RRCID ->	284292	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	9076	PERF. 9600	- 15810	
12		11067 X	10201	-0-	-866	-0-	8669 2	1532 9	N		1393	1372 1	4 8	242
01		11067 X	6050	-0-	-5017	-0-	4587 2	1463 9	N		1330	1328 1	4 8	240
02		13188 X	712	-0-	-12476	-0-	137 2	575 9	N		523	561 1	4 8	198
03		14601 X	11845	-0-	-2756	-0-	10251 2	1594 9	N		1449	1448 1	4 8	195
04		11910 X	7881	-0-	-4029	-0-	6496 2	1385 9	N		1259	1274 1		180
05		10199 X	7158	-0-	-3041	-0-	1472 1	4349 3	N		1215	1092 1		303
							1337 9							

CITATION				WELL #:	1EH	RRCID ->	286893	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	9999	PERF. 9760	- 19480	
12		50561 X	35177	-0-	-15384	-0-	31859 2	3318 9	N		3016	3199 1	11 8	263
01		50561 X	34290	-0-	-16271	-0-	31034 2	3256 9	N		2960	2977 1	11 8	235
02		45668 X	16450	-0-	-29218	-0-	14986 2	1464 9	N		1331	1267 1	11 8	288
03		41974 X	32034	-0-	-9940	-0-	28754 2	3280 9	N		2982	2859 1	11 8	400
04		39990 X	32319	-0-	-7671	-0-	29534 2	2785 9	N		2532	2487 1		445
05		35185 X	34568	-0-	-617	-0-	1592 1	30394 3	N		2347	2479 1		313
							2582 9							

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SMITH CC				WELL #:	1H	RRCID ->	263656	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12015	PERF.12000	- 16450	
12		1550 N	944	-0-	-606	-0-	108 1	690 2	Y		133	94 1		232
							146 9							
01		1798 N	1696	-0-	-102	-0-	186 1	1308 2	Y		184	353 1		63
							202 9							
02		1652 N	-0-	-0-	-1652	-0-			Y		-0-			63
03		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	180 1	2112 2	Y		307	226 1		144
							338 9							
04		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	166 1	1394 2	Y		136	206 1		74
							150 9							
*05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	186 1	1353 2	Y		106	101 1		79
							117 9							

SMITH CC				WELL #:	2H	RRCID ->	263669	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	11818	PERF.12300	- 16150	
12		775 N	323	-0-	-452	-0-	35 1	225 2	Y		57	25 1		41
							63 9							
01		434 N	327	-0-	-107	-0-	30 1	214 2	Y		75	81 1		35
							83 9							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			35
03		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	161 1	1891 2	Y		344	122 1		257
							378 9							
04		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	247 1	2081 2	Y		515	519 1		253
							567 9							
*05		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	187 1	1358 2	Y		409	366 1		296
							450 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SMITH CC		WELL #: 3H		RRCID -> 263673		COMPL. DATE 09/07/2011				TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	1426 N	863	-0-	-563	-0-	100 1	633 2	Y	118	64 1	188	
01	1147 N	948	-0-	-199	-0-	130 9	687 2	Y	149	290 1	47	
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-	97 1		Y	-0-		47	
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	164 9	1163 2	Y	207	159 1	95	
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	228 9	924 2	Y	88	135 1	48	
*05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	110 1	891 2	Y	70	66 1	52	
						97 9						
						123 1						
						77 9						

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265596		COMPL. DATE 04/28/2012				TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560		
12	1426 N	1144	-0-	-282	-0-	152 1	969 2	Y	21	17 1	33	
01	1457 N	1173	-0-	-284	-0-	23 9	1003 2	Y	25	41 1	17	
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	142 1		Y	-0-		17	
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	28 9	1890 2	Y	42	43 1	16	
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	46 9	1252 2	Y	28	20 1	24	
*05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	149 1	1189 2	Y	27	22 1	29	
						31 9						
						163 1						
						30 9						

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265600		COMPL. DATE 04/10/2012				TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850		
12	1953 N	586	-0-	-1367	-0-	76 1	481 2	Y	26		104	
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	29 9	1668 2	Y	98	80 1	122	
02	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	237 1		Y	-0-		122	
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	108 9	2118 2	Y	113	159 1	76	
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	180 1	1758 2	Y	100	74 1	102	
*05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	124 9	1559 2	Y	94	83 1	113	
						209 1						
						110 9						
						214 1						
						103 9						

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265601		COMPL. DATE 04/11/2012				TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950		
12	1116 N	645	-0-	-471	-0-	80 1	507 2	Y	53		130	
01	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	58 9	918 2	Y	106	101 1	135	
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-	130 1		Y	-0-		135	
03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	117 9	1790 2	Y	160	199 1	96	
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	152 1	1451 2	Y	101	85 1	112	
*05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	176 9	1310 2	Y	93	88 1	117	
						172 1						
						111 9						
						180 1						
						102 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	3379 X	1281	-0-	-2098	-0-	168	1	1067	2	Y	42	38 1	72
						46	9						
01	2883 X	1723	-0-	-1160	-0-	207	1	1462	2	Y	49	86 1	35
						54	9						
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	-0-		35
03	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	235	1	2764	2	Y	84	87 1	32
						92	9						
04	2220 X	2116	-0-	-104	-0-	218	1	1836	2	Y	56	40 1	48
						62	9						
*05	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	238	1	1730	2	Y	52	43 1	57
						57	9						

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 265611		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 12034		PERF.12300 - 16450			
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	143	1	912	2	Y	27	24 1	46
						30	9						
01	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	131	1	922	2	Y	31	55 1	22
						34	9						
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-		22
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	131	1	1533	2	Y	55	56 1	21
						61	9						
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	149	1	1257	2	Y	36	26 1	31
						40	9						
*05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	148	1	1077	2	Y	34	28 1	37
						37	9						

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 265613		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12061		PERF.12100 - 17150			
12	2015 N	1561	-0-	-454	-0-	207	1	1317	2	Y	34	30 1	58
						37	9						
01	1922 N	1733	-0-	-189	-0-	210	1	1480	2	Y	39	69 1	28
						43	9						
02	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-		28
03	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	223	1	2615	2	Y	67	69 1	26
						74	9						
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	229	1	1924	2	Y	44	32 1	38
						48	9						
*05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	250	1	1821	2	Y	43	35 1	46
						47	9						

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265628		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 11972		PERF.12450 - 16600			
12	1550 N	1248	-0-	-302	-0-	161	1	1022	2	Y	59	53 1	101
						65	9						
01	1519 N	1277	-0-	-242	-0-	149	1	1052	2	Y	69	121 1	49
						76	9						
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-		49
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	169	1	1986	2	Y	117	121 1	45
						129	9						
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	157	1	1325	2	Y	78	56 1	67
						86	9						
*05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	178	1	1295	2	Y	74	61 1	80
						81	9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES		
2 D OIL & GAS LLC			953828					
HIGHWAY 183 SWD		WELL #:	1	RRCID -> 264558	COMPL. DATE 04/01/2012	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4854	- 5200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
EL BANO (SAN MIGUEL)			27898 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017					
JOHNSON, B. K.		WELL #:	9	RRCID -> 074302	COMPL. DATE 11/04/1977	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1466	- 1476
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2	-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	-0-
*03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2	-0-
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
JOHNSON, B. K.		WELL #:	5	RRCID -> 114641	COMPL. DATE 10/21/1984	TOTAL DEPTH 1779	PERF. 1548	- 1558
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
M-TEX INC.			518920					
GILL, A. T.		WELL #:	741	RRCID -> 061279	COMPL. DATE 12/30/1973	TOTAL DEPTH 1585	PERF. N/A	
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
EMILY A. (WILCOX 1830)			28882 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM		
PROTEGE ENERGY III LLC			681493					
SHADD WILCOX		WELL #:	1	RRCID -> 271239	COMPL. DATE 04/18/2013	TOTAL DEPTH 1893	PERF. 1482	- 1698
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	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								
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT					-0-
05	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								
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT					-0-
05	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								
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT					-0-
05	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								
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT					-0-
05	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								
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	62	1	146	3	N	-0-				-0-
01	279	N	159	-0-	-120	-0-	131	1	28	3	N	-0-				-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	82	1	15	3	N	-0-				-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	110	1	1	3	N	-0-				-0-
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	81	1	20	3	N	-0-				-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 046077		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A	
M	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
12	837 N	53	-0-	-784	-0-	16 1	37 3	N	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BURKHOLDER 498		WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

M & M MINERALS CORP. A		WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495									
SCHLETZE, A. E.		WELL #:		3	RRCID ->	046407	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-
05	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				
12	651	N	17	-0-	-634	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-
01	403	N	7	-0-	-396	-0-	1 1	6 3	N	-0-			-0-
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	1 1	5 3	N	-0-			-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	N	-0-			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)				29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
CHI OPERATING, INC.				148123									
FRED		WELL #:		1	RRCID ->	212541	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654				
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	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				
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404									
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		1	RRCID ->	099207	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540				
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
EPPERSON, JAMES E.		WELL #: 1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4494 - 4516		
M	O	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
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-	
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-	-0-	-0-	

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 2		RRCID -> 141580		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 2528 - 3276	
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 3		RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 3612		PERF. 2481 - 3234	
12	14B2 EXT	289	-0-	289	1024	289	3	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	274	-0-	274	1298	274	3	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	117	-0-	117	1415	117	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1765 X	350	-0-	-1415	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 4		RRCID -> 209842		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3717		PERF. 2536 - 3556	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 5		RRCID -> 213468		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2548 - 2610	
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-	-0-	-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-	-0-	-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2580 - 2715	
STEWART		WELL #: 2									
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	67	1	1032	3	N	-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1050	2	N	-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	3	N	-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	791	3	N	-0-
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	835	3	N	-0-
*05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	N	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460														
EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	558 N	498	-0-	-60	-0-			30	1	468	3	N	-0-			-0-
01	558 N	481	-0-	-77	-0-			28	1	453	2	N	-0-			-0-
02	448 N	311	-0-	-137	-0-			18	1	293	3	N	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-			28	1	440	3	N	-0-			-0-
04	480 N	420	-0-	-60	-0-			25	1	395	3	N	-0-			-0-
05	341 N	322	-0-	-19	-0-			19	1	303	3	N	-0-			-0-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694							
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-			6	1	88	3	N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-			5	1	80	2	N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-			6	1	83	3	N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-			6	1	99	3	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-			6	1	96	3	N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-			5	1	83	3	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000			TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001			TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729							
12	2418 X	2108	-0-	-310	-0-			126	1	1982	3	N	-0-			-0-
01	2418 X	2109	-0-	-309	-0-			127	1	1982	2	N	-0-			-0-
02	1988 N	1511	-0-	-477	-0-			90	1	1421	3	N	-0-			-0-
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-			124	1	1934	3	N	-0-			-0-
04	2040 N	1981	-0-	-59	-0-			118	1	1863	3	N	-0-			-0-
*05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-			117	1	1830	3	N	-0-			-0-

EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681							
12	1054 N	1005	-0-	-49	-0-			61	1	944	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	972	-0-	-51	-0-			59	1	913	2	N	-0-			-0-
02	924 N	625	-0-	-299	-0-			38	1	587	3	N	-0-			-0-
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-			59	1	934	3	N	-0-			-0-
04	930 N	857	-0-	-73	-0-			52	1	805	3	N	-0-			-0-
05	682 N	675	-0-	-7	-0-			41	1	634	3	N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.		723489		RRCID -> 122758		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862							
EPPERSON, TOM		WELL #: 8041														
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-			33	1	507	2	N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-			37	1	584	2	N	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-			26	1	405	2	N	-0-			-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-			35	1	551	2	N	-0-			-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-			33	1	513	2	N	-0-			-0-
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-			37	1	572	2	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489												
EPPERSON, JAMES		WELL #: 6019		RRCID -> 123219		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2441 - 2497		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	186 N	98	-0-	-88	-0-	6	1	92	2	N	-0-	-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-	-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-	-0-
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-	-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 1119		RRCID -> 123220		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2414 - 2484		
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	13	1	210	2	N	-0-	-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	-0-	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	-0-	-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-	-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	-0-	-0-
*05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	-0-	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 4591		PERF. 2522 - 2568		
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	14	1	206	2	N	-0-	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	N	-0-	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-	-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-	-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	N	-0-	-0-
*05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2477 - 2545		
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-	-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-	-0-
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4189 - 4313		
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	N	-0-	-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	738	2	N	-0-	-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	N	-0-	-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	2	N	-0-	-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	708	2	N	-0-	-0-
*05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	N	-0-	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 4266 - 4464		
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2786 - 2815		
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-	-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	N	-0-	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-	-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-	-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-	-0-
*05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	-0-	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489		EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE			
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-
*05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862			
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	N	-0-
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	N	-0-
*05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500			
12		217 N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	2	N	-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-
*05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		WELL #: 743213		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			
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-
02		504 N	356	-0-	-148	-0-	356	2			N	-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-
*05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-

GLASSCOCK		WELL #: 3		RRCID -> 144102		COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800			
12		496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-
02		448 N	274	-0-	-174	-0-	274	2			N	-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-
04		450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-
*05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #: 860965		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848			
SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848			
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-
*04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-
*05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

POWERS, T. J.			WELL #: 1		RRCID -> 095080		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 6823		PERF. 6586 - 6823	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

REPUBLIC RESOURCES, LLC. RHODES - STATE			703124		RRCID -> 160896		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6482 - 9880	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65	

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)			29737 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TEXXCO ENERGY SERVICES INC			850917									
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 1		RRCID -> 246668		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 3000 - 4000	
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-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FAIRFIELD			30007 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEXAR		
SONORA OIL COMPANY			802204									
BARKER, L & M			WELL #: 7B		RRCID -> 130514		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1120 - 1200	
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-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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 1198		PERF. 1100 - 1200	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FAIRFIELD (1100)		//CONT.//		30007 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BEXAR		
JOHNSON, J. R.				436750								
ROEGLEIN PACKING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	000187	COMPL. DATE	03/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1227 -	1281
M	O	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	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
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411 3	6 9	Y	5		16
01	DLQ	G-10	359	-0-	359	359	353 3	6 9	Y	5		21
02	709	N	350	-0-	-359	-0-	346 3	4 9	Y	4	8 1	17
03	403	N	275	-0-	-128	-0-	274 3	1 9	Y	1		18
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	342 3	1 9	Y	1		19
05	403	N	9	-0-	-394	-0-	9 3		Y	-0-	8 1	11

URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 U	RRCID ->	054465	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	11018	PERF.10506 -	10596
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOM "A"		WELL #:		5	RRCID ->	064761	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 6210 -	6360
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 U	RRCID ->	085715	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10517 -	10537
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-		-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	087779	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10472 - 10349
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9480	3	32	9	Y	29	97
01	DLQ G-10	9554	-0-	9554	9554	9520	3	34	9	Y	31	128
02	20508 X	10954	-0-	-9554	-0-	10921	3	33	9	Y	30	111
03	9238 X	9061	-0-	-177	-0-	9053	3	8	9	Y	7	118
04	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9038	3	9	9	Y	8	126
*05	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	9511	3	22	9	Y	20	96

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 U	RRCID ->	088797	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10382 - 10491
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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	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
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-	-0-
02	T. A.	6	-0-	6	11	6	3			Y	-0-	-0-
03	T. A.	4	-0-	4	15	4	3			Y	-0-	-0-
04	20 X	5	-0-	-15	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
*05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 U	RRCID ->	099401	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10320 - 10397
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	100922	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10488 - 10570
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	108343	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10385 - 10465
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	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
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-	-0-
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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 #: 5 U		RRCID -> 130516		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-			-0-				
01	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-			-0-				
02		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		Y	-0-			-0-				
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		Y	-0-			-0-				
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-				
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-				

TOM "A" GU 2										WELL #: 4 U		RRCID -> 133618		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393	
12		4402 X	3561	-0-	-841	-0-	3525 3	36 9	Y	33			110				
01	DLQ	G-10	3309	-0-	3309	3309	3274 3	35 9	Y	32			142				
02		5219 X	1910	-0-	-3309	-0-	1892 3	18 9	Y	16	52 1		106				
03		3410 X	614	-0-	-2796	-0-	613 3	1 9	Y	1			107				
04		3300 X	1199	-0-	-2101	-0-	1196 3	3 9	Y	3			110				
05		3410 X	941	-0-	-2469	-0-	934 3	7 9	Y	6	44 1		72				

TOM "A" GU 4										WELL #: 4		RRCID -> 133675		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568	
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-				
01	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-			-0-				
02		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		Y	-0-			-0-				
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-				
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-				
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-				

TOM "A" GU 1										WELL #: 3 U		RRCID -> 144628		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340	
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-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05		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	
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-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

SCHUMANN "A"										WELL #: 7		RRCID -> 148441		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

URBANCZYK GU 2										WELL #: 5UT		RRCID -> 149307		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848	
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-				
01	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5 3		Y	-0-			-0-				
02		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3		Y	-0-			-0-				
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-				
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-				
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-				

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	160176	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10186 - 10236				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350				
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-				-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10498				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-				-0-
*05	9 X	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-				-0-

HOWELL, DAVID HENDERSON, GARRETT		WELL #:		406135	RRCID ->	092615	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10460 - 10506				
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

PROTEGE ENERGY III LLC SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		681493	RRCID ->	000193	COMPL. DATE	02/09/1963	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10506 - 10556				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA	
PROTEGE ENERGY III LLC										//CONT.// 681493							
SMITH, MARY CAROL TRUST										WELL #: 4		RRCID -> 109470		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM			
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
								CODE	CODE			CODE	CODE				
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		62			Y	-0-			37			
01		62 N	-0-	-0-	-62		-0-			Y	-0-			37			
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	7			44			
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			44			
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			44			
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			44			
WEGNER ET AL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 112236		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			
05	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	
12	DLQ	G-10	4130	-0-	4130		25404	4104	3	26	9	Y	24	346			
01		27031 X	1627	-0-	-25404		-0-	1627	3			Y	-0-	17			
02		2340 X	2340	-0-	-0-		-0-	2340	3			Y	-0-	17			
03		1412 X	1412	-0-	-0-		-0-	1412	3			Y	-0-	17			
*04		2080 X	2080	-0-	-0-		-0-	2080	3			Y	-0-	17			
05		4123 X	2695	-0-	-1428		-0-	2695	3			Y	-0-	17			
WEGNER ET AL GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 151312		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-			
05	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	
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-			
04		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-			
05		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-			
WEGNER ET AL GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 192721		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778	
12		775 X	352	-0-	-423		-0-	352	3			N	-0-	-0-			
01		1018 X	1018	-0-	-0-		-0-	1018	3			N	-0-	-0-			
02		737 X	737	-0-	-0-		-0-	737	3			N	-0-	-0-			
03		1097 X	1097	-0-	-0-		-0-	1097	3			N	-0-	-0-			
04		810 X	-0-	-0-	-810		-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05		1023 X	447	-0-	-576		-0-	447	3			N	-0-	-0-			
SMITH, MARY CAROL TRUST										WELL #: 6		RRCID -> 209360		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-			
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-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-			

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		21 N	-21	-0-	-0-	-0-		21	3		N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

12		972 N	972	-0-	-0-	-0-		972	3		N	-0-					-0-
01		434 N	345	-0-	-89	-0-		345	3		N	-0-					-0-
02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		1319	3		N	-0-					-0-
03		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		1847	3		N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

12		148 N	148	-0-	-0-	-0-		141	2	7	9	Y	6	7	1		1
01		31 N	14	-0-	-17	-0-		8	2	6	9	Y	5	4	1		2
02		392 N	82	-0-	-310	-0-		79	2	3	9	Y	3	3	1		2
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-		208	2	6	9	Y	5	6	1		1
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-		219	2	6	9	Y	5	4	1		2
05		93 N	74	-0-	-19	-0-		70	2	4	9	Y	4	4	1		2

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

12		132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2			Y	-0-				-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2			Y	-0-				-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2			Y	-0-				-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2			Y	-0-				-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	2			Y	-0-				-0-
05		124 N	86	-0-	-38	-0-		86	2			Y	-0-				-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

12		1953 X	1689	-0-	-264	-0-		1689	2			Y	-0-				-0-
01		1953 X	1582	-0-	-371	-0-		1582	2			Y	-0-				-0-
02		1764 X	1531	-0-	-233	-0-		1531	2			Y	-0-				-0-
03		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-		1836	2			Y	-0-				-0-
04		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-		1835	2			Y	-0-				-0-
05		1705 X	1423	-0-	-282	-0-		1423	2			Y	-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.																
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3																
WELL #: 1													RRCID -> 000208			
COMPL. DATE 11/22/1959													TOTAL DEPTH 11200			
PERF.10654													- 10733			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
12		3317 X	3044	-0-	-273	-0-	3024	2	20	9	Y	18	24	1	2	
01		3317 X	2625	-0-	-692	-0-	2603	2	22	9	Y	20	15	1	7	
02		2996 X	2362	-0-	-634	-0-	2345	2	17	9	Y	15	14	1	8	
03		3038 X	3031	-0-	-7	-0-	3011	2	20	9	Y	18	21	1	5	
04		2940 X	2920	-0-	-20	-0-	2902	2	18	9	Y	16	15	1	6	
05		3038 X	2778	-0-	-260	-0-	2759	2	19	9	Y	17	15	1	8	

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 1			
RRCID -> 000210													COMPL. DATE 09/04/1989			
TOTAL DEPTH 11130													PERF.10472			
- 10510																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	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																
12		4216 X	3953	-0-	-263	-0-	3907	2	46	9	Y	42	56	1	5	
01		4216 X	3564	-0-	-652	-0-	3513	2	51	9	Y	46	34	1	17	
02		3808 X	3321	-0-	-487	-0-	3285	2	36	9	Y	33	32	1	18	
03		3968 X	3867	-0-	-101	-0-	3821	2	46	9	Y	42	49	1	11	
04		3840 X	3742	-0-	-98	-0-	3700	2	42	9	Y	38	34	1	15	
05		3968 X	3356	-0-	-612	-0-	3314	2	42	9	Y	38	34	1	19	

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 5			
RRCID -> 000214													COMPL. DATE 08/09/2005			
TOTAL DEPTH 11169													PERF.10658			
- 10794																
12		3689 X	3330	-0-	-359	-0-	3300	2	30	9	Y	27	36	1	3	
01		3689 X	3021	-0-	-668	-0-	2988	2	33	9	Y	30	22	1	11	
02		3304 X	2839	-0-	-465	-0-	2815	2	24	9	Y	22	21	1	12	
03		3441 X	3362	-0-	-79	-0-	3332	2	30	9	Y	27	32	1	7	
04		3330 X	3258	-0-	-72	-0-	3230	2	28	9	Y	25	22	1	10	
05		3317 X	3043	-0-	-274	-0-	3017	2	26	9	Y	24	22	1	12	

HURT, W. T. ET AL													WELL #: 3R			
RRCID -> 053094													COMPL. DATE 08/31/1997			
TOTAL DEPTH 10775													PERF.10542			
- 10652																
12		310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-			-0-	
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			-0-	
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			-0-	
03		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-			-0-	
04		240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-			-0-	
05		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-			-0-	

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 6 U			
RRCID -> 088305													COMPL. DATE 09/18/1989			
TOTAL DEPTH 10963													PERF.10442			
- 10472																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	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																
12		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4162	2	56	9	Y	51	68	1	6	
01		4092 X	3664	-0-	-428	-0-	3602	2	62	9	Y	56	41	1	21	
02		3696 X	3336	-0-	-360	-0-	3271	2	65	9	Y	59	53	1	27	
03		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4066	2	56	9	Y	51	64	1	14	
04		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4077	2	50	9	Y	45	41	1	18	
05		4092 X	3828	-0-	-264	-0-	3777	2	51	9	Y	46	41	1	23	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 091757		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10527 - 10588				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	5115 X	4819	-0-	-296	-0-	4788	2	31	9	Y	28	38	1	3
01	5115 X	4425	-0-	-690	-0-	4390	2	35	9	Y	32	23	1	12
02	4620 X	3781	-0-	-839	-0-	3745	2	36	9	Y	33	30	1	15
03	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4836	2	32	9	Y	29	36	1	8
04	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4759	2	28	9	Y	25	23	1	10
05	4805 X	4543	-0-	-262	-0-	4514	2	29	9	Y	26	23	1	13

HENDERSON, ET AL		GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 095344		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 10956		PERF.10704 - 10756		
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1578	2	24	9	Y	22	31	1	2
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1482	2	30	9	Y	27	19	1	10
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1290	2	20	9	Y	18	18	1	10
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1651	2	26	9	Y	24	28	1	6
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1629	2	23	9	Y	21	19	1	8
*05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1547	2	24	9	Y	22	19	1	11

KOEHLER, EDNA S.		WELL #: 2		RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981		TOTAL DEPTH 10646		PERF.10590 - 10630				
12	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5355	2	52	9	Y	47	64	1	5
01	5084 X	5014	-0-	-70	-0-	4955	2	59	9	Y	54	39	1	20
02	4592 X	4386	-0-	-206	-0-	4323	2	63	9	Y	57	51	1	26
03	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5552	2	54	9	Y	49	62	1	13
04	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5419	2	48	9	Y	44	40	1	17
*05	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5155	2	50	9	Y	45	40	1	22

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10616 - 10706				
12	4278 X	2751	-0-	-1527	-0-	2714	2	37	9	Y	34	46	1	4
01	4278 X	2729	-0-	-1549	-0-	2687	2	42	9	Y	38	28	1	14
02	3864 X	2213	-0-	-1651	-0-	2183	2	30	9	Y	27	26	1	15
03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2822	2	39	9	Y	35	41	1	9
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2836	2	34	9	Y	31	28	1	12
*05	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3005	2	35	9	Y	32	28	1	16

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 2D		RRCID -> 100238		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6502 - 6560				
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 116743		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10578 - 10648				
12	3999 X	3481	-0-	-518	-0-	3452	2	29	9	Y	26	35	1	3
01	3999 X	3198	-0-	-801	-0-	3165	2	33	9	Y	30	22	1	11
02	3612 X	2968	-0-	-644	-0-	2934	2	34	9	Y	31	28	1	14
03	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3480	2	30	9	Y	27	34	1	7
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3416	2	26	9	Y	24	22	1	9
05	3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3321	2	28	9	Y	25	22	1	12

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 117043		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10575 - 10640				
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-			-0-
*05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117044		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10571 - 10642					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	-0-	3302	2	22	9	Y	20	27	1	2
01	3317 X	3017	-0-	-300	-0-	-0-	2994	2	23	9	Y	21	15	1	8
02	2996 X	2949	-0-	-47	-0-	-0-	2931	2	18	9	Y	16	15	1	9
03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	-0-	3559	2	22	9	Y	20	24	1	5
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	-0-	3339	2	20	9	Y	18	16	1	7
05	3317 X	3273	-0-	-44	-0-	-0-	3253	2	20	9	Y	18	16	1	9

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117342		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10637 - 10770					
12	8587 X	8547	-0-	-40	-0-	-0-	8411	2	136	9	Y	124	169	1	13
01	8587 X	7906	-0-	-681	-0-	-0-	7750	2	156	9	Y	142	103	1	52
02	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	-0-	6772	2	111	9	Y	101	97	1	56
03	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	-0-	8473	2	142	9	Y	129	150	1	35
04	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	-0-	8638	2	127	9	Y	115	105	1	45
05	8556 X	8442	-0-	-114	-0-	-0-	8312	2	130	9	Y	118	104	1	59

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 8 U		RRCID -> 143195		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10500 - 10772					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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					
12	434 X	310	-0-	-124	-0-	-0-	223	2	87	9	Y	79	105	1	9
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2	96	9	Y	87	64	1	32
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	70	9	Y	64	61	1	35
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2	86	9	Y	78	92	1	21
04	330 N	284	-0-	-46	-0-	-0-	206	2	78	9	Y	71	64	1	28
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	195	2	79	9	Y	72	64	1	36

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 11-U		RRCID -> 145125		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10474 - 10552					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.																		
HURT, W. T. ET AL																		
//CONT.// 30379 500 ASSOCIATED													CAPACITY					
//CONT.// 945936																		
WELL #: 9 RRCID -> 156648													COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10698 - 11980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
12		4371 X	3908	-0-	-463	-0-	3843 2	65 9	Y	59	80 1		6					
01		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4408 2	75 9	Y	68	49 1		25					
02		3948 X	3504	-0-	-444	-0-	3452 2	52 9	Y	47	46 1		26					
03		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4582 2	68 9	Y	62	71 1		17					
04		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4470 2	59 9	Y	54	50 1		21					
*05		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4489 2	62 9	Y	56	49 1		28					

TARTT, EMMA ET AL																		
WELL #: 12 RRCID -> 164104													COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 10721		PERF.10621 - 10721	
12		3751 X	3588	-0-	-163	-0-	3555 2	33 9	Y	30	40 1		3					
01		3751 X	3237	-0-	-514	-0-	3201 2	36 9	Y	33	24 1		12					
02		3388 X	2781	-0-	-607	-0-	2759 2	22 9	Y	20	20 1		12					
03		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3590 2	33 9	Y	30	34 1		8					
04		3480 X	3457	-0-	-23	-0-	3428 2	29 9	Y	26	24 1		10					
05		3596 X	3394	-0-	-202	-0-	3363 2	31 9	Y	28	24 1		14					

HENDERSON ET AL UNIT #1																		
WELL #: 6 RRCID -> 164105													COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 10743		PERF.10630 - 10743	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

HENDERSON ET AL UNIT #1																		
WELL #: 7 RRCID -> 184571													COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10633 - 10780	
12		4092 X	3625	-0-	-467	-0-	3574 2	51 9	Y	46	62 1		5					
01		4092 X	3440	-0-	-652	-0-	3384 2	56 9	Y	51	37 1		19					
02		3696 X	3026	-0-	-670	-0-	2971 2	55 9	Y	50	45 1		24					
03		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3638 2	45 9	Y	41	53 1		12					
04		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3813 2	45 9	Y	41	37 1		16					
*05		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3695 2	46 9	Y	42	37 1		21					

HURT, W. T. ET AL																		
WELL #: 10 RRCID -> 185508													COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10598 - 10693	
12		4154 X	2622	-0-	-1532	-0-	2594 2	28 9	Y	25	27 1		5					
01		4154 X	3372	-0-	-782	-0-	3294 2	78 9	Y	71	50 1		26					
02		3752 X	2746	-0-	-1006	-0-	2691 2	55 9	Y	50	48 1		28					
03		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3281 2	70 9	Y	64	75 1		17					
04		3270 X	2275	-0-	-995	-0-	2221 2	54 9	Y	49	46 1		20					
*05		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3834 2	64 9	Y	58	49 1		29					

KELLNER ET AL G. U.																		
WELL #: 4 RRCID -> 186744													COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10711 - 10800	
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		14B2 EXT	72	-0-	72	72	72 2		Y	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	125	-0-	125	197	125 2		Y	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	116	-0-	116	313	116 2		Y	-0-			-0-					

TARTT, EMMA ET AL																		
WELL #: 13 RRCID -> 195457													COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10789 - 10855	
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-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752															
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-		-0-	
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-		-0-	
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-		-0-	
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-		-0-	
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-		-0-	
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-		-0-	

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716															
12		62 X	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-		-0-	
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-	
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-		-0-	
03		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-	

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636															
12		5704 X	468	-0-	-5236	-0-	448	2	20	9	Y	18	19	1	4
01		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6097	2	56	9	Y	51	36	1	19
02		5152 X	4883	-0-	-269	-0-	4843	2	40	9	Y	36	35	1	20
03		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5838	2	52	9	Y	47	54	1	13
04		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5566	2	45	9	Y	41	38	1	16
05		5704 X	5302	-0-	-402	-0-	5255	2	47	9	Y	43	38	1	21

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696															
12		3875 X	3194	-0-	-681	-0-	3168	2	26	9	Y	24	32	1	3
01		3875 X	2906	-0-	-969	-0-	2876	2	30	9	Y	27	20	1	10
02		3360 X	2502	-0-	-858	-0-	2481	2	21	9	Y	19	18	1	11
03		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3204	2	28	9	Y	25	29	1	7
04		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3120	2	24	9	Y	22	20	1	9
05		3193 X	3002	-0-	-191	-0-	2978	2	24	9	Y	22	20	1	11

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736															
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-		-0-	
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-		-0-	
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-		-0-	
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-		-0-	
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-		-0-	
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-		-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
STOLLE ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	290894	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10830 - 10900	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L	RRCID ->	056013	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	11018	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 L	RRCID ->	078972	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10733 - 10741	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	087778	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10698 - 10594	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L	RRCID ->	088798	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10634 - 10732	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 3		WELL #:		2 L	RRCID ->	096973	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10604 - 10667	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)										//CONT.// 30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										//CONT.// 130426							
URBANCZYK GU 1										WELL #: 3 L		RRCID -> 099570		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
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-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			

TOM "A" GU 2										WELL #: 3 L		RRCID -> 108341		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726	
12		9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9828	3	47	9	Y	43		148			
01	DLQ	G-10	9986	-0-	9986	9986	9935	3	51	9	Y	46		194			
02		21341 X	11355	-0-	-9986	-0-	11305	3	50	9	Y	45	72 1	167			
03		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9476	3	12	9	Y	11		178			
04		9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	9441	3	13	9	Y	12		190			
*05		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	9969	3	33	9	Y	30	76 1	144			

TOM "A" GU 4										WELL #: 3 L		RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783	
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-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
05		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	
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-			
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
05		SI MULT	-0-	-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	
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-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
05		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			

SCHUMANN "A"										WELL #: 4		RRCID -> 145462		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865	
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-			
01	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-		-0-			
02		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-		-0-			
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-			
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-			
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-			

FASHING (EDWARDS LIME -B-)												//CONT.// 30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.												//CONT.// 130426																		
URBANCZYK GU 3												WELL #: 4		RRCID -> 148211		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10457 - 10499										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM												
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE												
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-												
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-												
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-												
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-												
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-												
05		SWR 10	-0-	-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										
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-												
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-												
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-												

SCHUMANN "A"												WELL #: 6		RRCID -> 150726		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977		PERF.10726 - 10792										
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-												
01	DLQ	G-10	4	-0-	4	-0-	4	4	3			Y	-0-					-0-												
02		8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-												
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-												
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-												
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-												

CINCO OPERATING COMPANY, LLC												153478		RRCID -> 086626		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 10906		PERF. 6308 - 6560										
RICHTER, H. E.												WELL #: 2																		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												

XTO ENERGY INC.												945936		RRCID -> 088306		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 10963		PERF.10735 - 10750										
TARTT, EMMA ET AL												WELL #: 6 L																		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-												

HURT, W. T. ET AL												WELL #: 8 L		RRCID -> 143199		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10500 - 10772										
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-												

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	144630	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10737 - 10820				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L	RRCID ->	145124	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10474 - 10805				
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FOUR MILLS (ELLENBURGER)				32372 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WHITEHEAD		WELL #:		7301	RRCID ->	206926	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11122 - 11395				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
WHITEHEAD		WELL #:		7401	RRCID ->	209358	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12028 - 12206				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WHITEHEAD		WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170								
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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WHITEHEAD		WELL #: 7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON)		32519 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HENRY PETROLEUM LLC		378641											
HILL, FRANCES -89-		WELL #: 3		RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350					
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
12	992 X	659	-0-	-333	-0-	659	2		N	-0-			-0-
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1352	-0-	-118	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1235	-0-	-284	-0-	1235	2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -67-		WELL #: 3		RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094					
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KLM PETROLEUM CORP.		470557		RRCID -> 252230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510					
RDR TURNEY 194		WELL #: 3											
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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEX		659782		RRCID -> 063704		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A					
HILL -68-		WELL #: 1 U											
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462		RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140					
EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 4											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 055621		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629					
CANYON RANCH SWD		WELL #: 3											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN)				32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200									
WHEAT -108-				WELL #:	1	RRCID ->	179204	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6385 - 6504	
M	O	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
12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
01		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3		N	-0-			-0-
02		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		N	-0-			-0-
03		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 3		N	-0-			-0-
04		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 3		N	-0-			-0-
*05		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		N	-0-			-0-
WHEAT -109-				WELL #:	1	RRCID ->	181672	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5700 - 5871	
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-
03		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-			-0-
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
*05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-			-0-
HILL -86-				WELL #:	1	RRCID ->	182819	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6270 - 6310	
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
*05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 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	
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
01		279 N	222	-0-	-57	-0-	222 2		N	-0-			-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
04		210 N	181	-0-	-29	-0-	181 2		N	-0-			-0-
05		248 N	153	-0-	-95	-0-	153 2		N	-0-			-0-
HILL, FRANCIS -89-				WELL #:	1	RRCID ->	060823	COMPL. DATE	10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
12		434 N	354	-0-	-80	-0-	354 2		N	-0-			-0-
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
02		476 N	403	-0-	-73	-0-	403 2		N	-0-			-0-
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
04		390 N	271	-0-	-119	-0-	271 2		N	-0-			-0-
05		434 N	369	-0-	-65	-0-	369 2		N	-0-			-0-
HILL, GRADY				WELL #:	1	RRCID ->	143469	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 6200 - 6240	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HILL, FRANCES -85-		WELL #:	2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6194 - 6232			
12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
01		558 N	477	-0-	-81	-0-	477 2		N	-0-			-0-
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-
04		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
*05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
WHEAT "108"		WELL #:	2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6440 - 6479			
12		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
01		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
03		713 N	457	-0-	-256	-0-	457 2		N	-0-			-0-
04		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
*05		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 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			
12	DLQ	G-10	567	-0-	567	1417	18 1	549 2	Y	-0-			1
01		1899 N	482	-0-	-1417	-0-	13 1	469 2	Y	-0-			1
02		672 N	424	-0-	-248	-0-	12 1	412 2	Y	-0-			1
03		558 N	529	-0-	-29	-0-	16 1	513 2	Y	-0-			1
04		480 N	363	-0-	-117	-0-	10 1	353 2	Y	-0-			1
05		465 N	358	-0-	-107	-0-	11 1	347 2	Y	-0-			1
COX -84-		WELL #:	1	RRCID ->	053095	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A			
12	DLQ	G-10	322	-0-	322	1374	10 1	312 2	Y	-0-			3
01		1647 N	273	-0-	-1374	-0-	7 1	266 2	Y	-0-			3
02		812 N	231	-0-	-581	-0-	7 1	224 2	Y	-0-			3
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	11 1	351 2	Y	-0-			3
04		270 N	253	-0-	-17	-0-	7 1	246 2	Y	-0-			3
05		248 N	190	-0-	-58	-0-	6 1	184 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	DLQ	G-10	375	-0-	375	1165	12	1	363	2	Y	-0-			-0-
01		1979 N	814	-0-	-1165	-0-	22	1	792	2	Y	-0-			-0-
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	615	2	Y	-0-			-0-
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	672	2	Y	-0-			-0-
04		690 N	644	-0-	-46	-0-	18	1	626	2	Y	-0-			-0-
05		713 N	518	-0-	-195	-0-	16	1	502	2	Y	-0-			-0-

TEXAS A & M -69-		WELL #:		1	RRCID ->	053097	COMPL. DATE	06/25/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	N/A			
12	DLQ	G-10	3438	-0-	3438	8183	109	1	3329	2	Y	-0-			21
01		11573 X	3390	-0-	-8183	-0-	91	1	3299	2	Y	-0-			21
02		4172 X	2068	-0-	-2104	-0-	59	1	2009	2	Y	-0-			21
03		4619 X	2884	-0-	-1735	-0-	90	1	2794	2	Y	-0-			21
04		4470 X	2516	-0-	-1954	-0-	70	1	2446	2	Y	-0-			21
05		3441 X	2461	-0-	-980	-0-	75	1	2386	2	Y	-0-			21

TEXAS A & M -63-		WELL #:		2	RRCID ->	053243	COMPL. DATE	08/11/1972	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6360 - 6412			
12	DLQ	G-10	2019	-0-	2019	5107	64	1	1955	2	Y	-0-			8
01		3100 N	1881	-0-	-1219	3888	51	1	1830	2	Y	-0-			8
02		2800 N	1129	-0-	-1671	2217	33	1	1096	2	Y	-0-			8
03		3100 N	1707	-0-	-1393	824	53	1	1654	2	Y	-0-			8
04		2216 N	1392	-0-	-824	-0-	39	1	1353	2	Y	-0-			8
*05		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	54	1	1734	2	Y	-0-			8

TEXAS A & M -69-		WELL #:		3	RRCID ->	053493	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6360 - 6385			
12	DLQ	G-10	2068	-0-	2068	7792	66	1	2002	2	Y	-0-			28
01		10941 X	3149	-0-	-7792	-0-	85	1	3064	2	Y	-0-			28
02		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	71	1	2416	2	Y	-0-			28
03		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	133	1	4160	2	Y	-0-			28
04		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	113	1	3974	2	Y	-0-			28
*05		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	120	1	3871	2	Y	-0-			28

TEXAS A & M -69-		WELL #:		4	RRCID ->	053494	COMPL. DATE	09/14/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A			
12	DLQ	G-10	1494	-0-	1494	2795	47	1	1447	2	Y	-0-			14
01		3100 N	2180	-0-	-920	1875	59	1	2121	2	Y	-0-			14
02		2800 N	1462	-0-	-1338	537	42	1	1420	2	Y	-0-			14
03		3100 N	2732	-0-	-368	169	85	1	2647	2	Y	-0-			14
04		2348 N	2179	-0-	-169	-0-	60	1	2119	2	Y	-0-			14
*05		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	72	1	2291	2	Y	-0-			14

COX, L. L. -70-		WELL #:		2	RRCID ->	054206	COMPL. DATE	12/25/1972	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COX, L. L. -83-		WELL #:		4	RRCID ->	055153	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A			
12	DLQ	G-10	1660	-0-	1660	2478	53	1	1607	2	Y	-0-			14
01		3100 N	2223	-0-	-877	1601	60	1	2163	2	Y	-0-			14
02		2800 N	1510	-0-	-1290	311	43	1	1467	2	Y	-0-			14
03		2349 N	2038	-0-	-311	-0-	63	1	1975	2	Y	-0-			14
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	46	1	1613	2	Y	-0-			14
*05		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	65	1	2066	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	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
12	DLQ	G-10	273	-0-	273	405	9	1	264	2	Y	-0-			5
01		748 N	343	-0-	-405	-0-	9	1	334	2	Y	-0-			5
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	Y	-0-			5
03		703 N	703	-0-	-0-	-0-	22	1	681	2	Y	-0-			5
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	37	1	1309	2	Y	-0-			5
*05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	51	1	1635	2	Y	-0-			5

TEXAS A & M -63-		WELL #:		5	RRCID ->	056014	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	N/A			
12	DLQ	G-10	71	-0-	71	111	2	1	69	2	Y	-0-			-0-
01		156 N	45	-0-	-111	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-			-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
05		62 N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-

COX, L. L. -84-		WELL #:		6	RRCID ->	068482	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXAS A&M "62"		WELL #:		7	RRCID ->	133654	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6417 - 6475			
12	DLQ	G-10	4173	-0-	4173	9184	132	1	4041	2	Y	-0-			28
01		12469 X	3285	-0-	-9184	-0-	88	1	3197	2	Y	-0-			28
02		4172 X	2799	-0-	-1373	-0-	80	1	2719	2	Y	-0-			28
03		4619 X	4244	-0-	-375	-0-	132	1	4112	2	Y	-0-			28
04		4470 X	3496	-0-	-974	-0-	97	1	3399	2	Y	-0-			28
05		4185 X	3615	-0-	-570	-0-	110	1	3505	2	Y	-0-			28

HILL, FRANCES "85"		WELL #:		6	RRCID ->	148187	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6044 - 6098			
12	DLQ	G-10	558	-0-	558	1560	18	1	540	2	Y	-0-			1
01		2039 N	479	-0-	-1560	-0-	12	1	467	2	Y	-0-			1
02		700 N	412	-0-	-288	-0-	12	1	400	2	Y	-0-			1
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	19	1	597	2	Y	-0-			1
04		450 N	439	-0-	-11	-0-	12	1	427	2	Y	-0-			1
*05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	19	1	596	2	Y	-0-			1

TEXAS A & M "69"		WELL #:		2	RRCID ->	177405	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6140 - 6382			
12	DLQ	G-10	4221	-0-	4221	8634	134	1	4087	2	Y	-0-			12
01		3100 N	2980	-0-	-120	8514	80	1	2900	2	Y	-0-			12
02		10438 X	1924	-0-	-8514	-0-	55	1	1869	2	Y	-0-			12
03		3100 X	1382	-0-	-1718	-0-	43	1	1339	2	Y	-0-			12
04		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	95	1	3338	2	Y	-0-			12
05		3100 X	3053	-0-	-47	-0-	93	1	2960	2	Y	-0-			12

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
PETEX			659782									
HILL -68-			WELL #:	1 L	RRCID ->	063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6308 - 6540	
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		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		-0-
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
02		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-		-0-
03		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-		-0-
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-		-0-
*05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2		N	-0-		-0-

WHEAT -109-			WELL #:	1	RRCID ->	065518	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		-0-
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
*05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-

HILL -86-			WELL #:	2	RRCID ->	066314	COMPL. DATE	04/12/1976	TOTAL DEPTH	6286	PERF. 6118 - 6245	
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
*05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC			730462									
EPPS, HATTIE "D"			WELL #:	1	RRCID ->	054137	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EPPS, HATTIE "D"			WELL #:	3	RRCID ->	151603	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6265 - 6425	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UPP OPERATING, LLC			875310									
CANYON RANCH			WELL #:	0901E	RRCID ->	053098	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A	
12	198 N		198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10		202	-0-	202	202	202 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10		67	-0-	67	269	67 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10		83	-0-	83	352	83 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10		159	-0-	159	511	159 3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10		89	-0-	89	600	89 3		Y	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	32519 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS								
		WELL #:	0902E	RRCID ->	055132	COMPL. DATE	04/24/1973	TOTAL DEPTH	6379	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	238	-0-	238	238		238 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	109	-0-	109	347		109 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	122	-0-	122	469		122 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	236	-0-	236	705		236 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	106	-0-	106	811		106 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:	1072E	RRCID ->	056700	COMPL. DATE	08/30/1973	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	N/A			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:	1101E	RRCID ->	056701	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	6998	PERF.	N/A			
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-		146 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	141	-0-	141	141		141 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	137	-0-	137	278		137 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	143	-0-	143	421		143 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	144	-0-	144	565		144 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	144	-0-	144	709		144 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:	0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	6364	PERF.	5944 - 6047			
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-		337 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	322	-0-	322	322		322 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	136	-0-	136	458		136 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	158	-0-	158	616		158 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	315	-0-	315	931		315 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	154	-0-	154	1085		154 3		Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-		32519 510 378641	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS									
		WELL #:	2	RRCID ->	159920	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6656 - 6684			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-		79 2		N	-0-			-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-		159 2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66-		WELL #:	2	RRCID ->	160065	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6619 - 6832			
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-		720 2		N	-0-			-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-		893 2		N	-0-			-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-		832 2		N	-0-			-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-		1026 2		N	-0-			-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-		968 2		N	-0-			-0-
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-		854 2		N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641											
HILL, FRANCES -66-		WELL #:		3	RRCID ->	164929	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6676 - 6682				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
INDIGO PETROLEUM, LLC				423832											
MAYFIELD "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 7595 - 7605				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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				
12	DLQ G-10	3412	-0-	3412	9440	108	1	3304	2	Y	-0-				13
01	12175 X	2735	-0-	-9440	-0-	74	1	2661	2	Y	-0-				13
02	5292 X	1652	-0-	-3640	-0-	48	1	1604	2	Y	-0-				13
03	5859 X	2006	-0-	-3853	-0-	62	1	1944	2	Y	-0-				13
04	5670 X	657	-0-	-5013	-0-	18	1	639	2	Y	-0-				13
05	3410 X	1202	-0-	-2208	-0-	37	1	1165	2	Y	-0-				13
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.				723489											
HOLMAN-FAGAN 44		WELL #:		1	RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6941 - 7068				
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:		2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6887 - 7200				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TRIPLE G OPERATING, LLC				870379											
TURNNEY		WELL #:		1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6690 - 6730				
12	248 N	94	-0-	-154	-0-	94	3			N	-0-				-0-
01	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-				-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				-0-
*05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) TRIPLE G OPERATING, LLC HILL		//CONT.// //CONT.//	32519 510 870379	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS				
M	O	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	

FRANCES HILL (PENN, LOWER) TRIPLE G OPERATING, LLC HILL		//CONT.//	32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS				
		//CONT.//	870379							
		WELL #:	2	RRCID ->	159863	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6594 - 6635
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-	-0-	
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-	-0-	
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-	-0-	
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-	-0-	
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-	-0-	
*05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-	-0-	

REVEILLE		WELL #:	1	RRCID ->	161127	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6664 - 6714
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-	14	
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3	N	-0-	14	
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3	N	-0-	14	
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3	N	-0-	14	
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3	N	-0-	14	
*05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3	N	-0-	14	

SPIRIT		WELL #:	1	RRCID ->	167364	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6837 - 6897
12	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3	N	-0-	40	
01	3100 N	3412	-0-	312	312	3412 3	N	-0-	40	
02	2800 N	3072	-0-	272	584	3072 3	N	-0-	40	
03	3100 N	3290	-0-	190	774	3290 3	N	-0-	40	
04	3920 X	3146	-0-	-774	-	3146 3	N	-0-	40	
*05	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3	N	-0-	40	

REVEILLE		WELL #:	4	RRCID ->	167366	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7030 - 7069
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3	N	-0-	-0-	
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-	-0-	
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3	N	-0-	-0-	
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-	-0-	
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	N	-0-	-0-	
*05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-	-0-	

HOLMAN-FAGAN		WELL #:	4601	RRCID ->	169643	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 6876 - 6915
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	37	
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-	37	
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	37	
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-	37	
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-	37	
*05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	37	

SPIRIT		WELL #:	2	RRCID ->	169644	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6830 - 7086
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3	N	-0-	40	
01	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3	N	-0-	40	
02	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 3	N	-0-	40	
03	3100 N	3317	-0-	217	217	3317 3	N	-0-	40	
04	3000 N	2914	-0-	-86	131	2914 3	N	-0-	40	
*05	2846 N	2715	-0-	-131	-0-	2715 3	N	-0-	40	

HOLMAN-FAGAN		WELL #:	4201	RRCID ->	169830	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6879 - 7102
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	-0-	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3	N	-0-	-0-	

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
TRIPLE G OPERATING, LLC		//CONT.// 870379										
HULLABALOO		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003				
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			20
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			20
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			20
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			20
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			20
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			20

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094				
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-			-0-
05	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3	N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876				
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3	N	-0-			-0-
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3	N	-0-			-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
*05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4102		RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020				
12	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3	N	-0-			39
01	3100 N	5648	-0-	2548	2548	5648	3	N	-0-			39
02	2800 N	7527	-0-	4727	7275	7527	3	N	-0-			39
03	15263 X	7988	-0-	-7275	-0-	7988	3	N	-0-			39
04	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	3	N	-0-			39
*05	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	3	N	-0-			39

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2401		RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160				
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3	N	-0-			-0-
01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3	N	-0-			-0-
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-			-0-
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3	N	-0-			-0-
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3	N	-0-			-0-
*05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3	N	-0-			-0-

GAS-X, S, (WALES)		34149 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
PETROTX OPERATING, LLC		660964														
MORRILL		WELL #: 9		RRCID -> 212569		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-

MORRILL		WELL #: 1R		RRCID -> 223428		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328								
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	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								
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAUSE		34260 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM								
CXL ENERGY LLC		195770														
WALL, M. BLANCHE		WELL #: 2		RRCID -> 125971		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267177		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)			34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
COMSTOCK ENERGY, LLC			170037										
CMAJDALKA 62			WELL #:	1	RRCID ->	232692	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	9736	PERF. 8616 - 8766		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		5394 X	4377	-0-	-1017	-0-	4377	3	N	-0-			-0-
01		5394 X	4294	-0-	-1100	-0-	4294	3	N	-0-			-0-
02		4648 X	3164	-0-	-1484	-0-	3164	3	N	-0-			-0-
03		4681 X	3944	-0-	-737	-0-	3944	3	N	-0-			-0-
04		4230 X	3961	-0-	-269	-0-	3961	3	N	-0-			-0-
05		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT			-0-

CMAJDALKA 59			WELL #:	2	RRCID ->	232700	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8646 - 8796		
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
01		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-			-0-
02		420 N	351	-0-	-69	-0-	351	3	N	-0-			-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-
04		210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARR 59			WELL #:	1H	RRCID ->	233815	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	9059	PERF. 9236 - 11945		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
DAVIS			WELL #:	3001	RRCID ->	196289	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8704 - 8738		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIVE C RANCH			WELL #:	6301	RRCID ->	207228	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8497 - 8691		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS			WELL #:	7701	RRCID ->	207230	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7160 - 7260		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FIVE C RANCH		WELL #: 6302		RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 7101		RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH		WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780								
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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLSTON		WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593	080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SHAW		WELL #:		7503H		RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9338 - 10979
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON)				35627	075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
FORZA OPERATING, LLC				278837									
CLOUDT		WELL #:		7601		RRCID ->	284269	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	6950 - 7020
12	3906 X	2885	-0-	-1021	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
01	3472 X	2721	-0-	-751	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
02	2940 X	2146	-0-	-794	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
03	3255 X	2408	-0-	-847	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
05	2883 X	2068	-0-	-815	-0-	2068	2		N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC.				712930									
GREER, JAMES L.		WELL #:		1		RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	6544 - 6666
12	4650 X	4203	-0-	-447	-0-	252	1	3951	2	N	-0-		-0-
01	4650 X	4239	-0-	-411	-0-	254	1	3985	2	N	-0-		-0-
02	4200 X	2862	-0-	-1338	-0-	172	1	2690	2	N	-0-		-0-
03	4650 X	4011	-0-	-639	-0-	241	1	3770	2	N	-0-		-0-
04	4500 X	3959	-0-	-541	-0-	238	1	3721	2	N	-0-		-0-
05	4247 X	3024	-0-	-1223	-0-	181	1	2843	2	N	-0-		-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS)				35875	280	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
FIELD PETROLEUM CORP.				266906									
BAKER "4"		WELL #:		3		RRCID ->	162518	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3324 - 3328
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

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
12	11439 #	10719	-0-	-720	-0-	10580 2	139 9	N	126	218
01	11284 #	6283	-0-	-5001	-0-	6187 2	96 9	N	87	125
02	10192 #	3786	-0-	-6406	-0-	3734 2	52 9	N	47	172
03	12595	12203	-0-	-392	-0-	12080 2	123 9	N	112	122
04	11366 R	11366	-0-	-0-	-0-	11233 2	133 9	N	121	58
05	10726 #	7119	-0-	-3607	-0-	7045 2	74 9	N	67	125

HAMILTON FEE (1530)		38464 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729								
SAN PEDRO RANCH		WELL #:	1861	RRCID ->	244581	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 1744 - 1785
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMILTON RANCH (OLMOS)		38469 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, CLAY		348557								
HAMILTON RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	286446	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	2631	PERF. 2200 - 2206
12	1612 #	517	-0-	-1095	-0-	517 2		N	-0-	-0-
01	1209 #	772	-0-	-437	-0-	772 2		N	-0-	-0-
02	840 #	612	-0-	-228	-0-	612 2		N	-0-	-0-
03	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-	-0-
04	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-	-0-
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-

HAMMOND (OLMOS SAND)			38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA		
ARRCO OPERATING, LLC			033103									
HAMMOND, ADA E. -A-			WELL #: 2		RRCID -> 049117		COMPL. DATE 11/02/1970		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2982 - 3018	
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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	-0-

ADA HAMMOND HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 290040		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 2919 - 2971	
12	124		105	-0-	-19	2359	105	5			N	-0-
01	2464	N	105	-0-	-2359	-0-	105	5			N	-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	5			N	-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
AGERON ENERGY, LLC			008625									
MARIA LUISA			WELL #: 1H		RRCID -> 288973		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 11822		PERF.12237 - 18180	
12	54314	X	54314	-0-	-0-	-0-	1358	1	52956	2	N	-0-
01	50087	X	50087	-0-	-0-	-0-	2327	1	47760	2	N	-0-
02	43448	X	43448	-0-	-0-	-0-	89	1	43359	2	N	-0-
03	47110	X	47110	-0-	-0-	-0-	867	1	46243	2	N	-0-
04	43087	X	43087	-0-	-0-	-0-	2645	1	39878	2	N	-0-
							564	4				
*05	40188	X	40188	-0-	-0-	-0-	1975	1	38213	2	N	-0-

MARIA LUISA			WELL #: 2H		RRCID -> 288978		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 11817		PERF.12910 - 18726	
12	56017	X	56017	-0-	-0-	-0-	1400	1	54617	2	N	-0-
01	52630	X	52630	-0-	-0-	-0-	2445	1	50185	2	N	-0-
02	43567	X	43567	-0-	-0-	-0-	89	1	43478	2	N	-0-
03	47892	X	47892	-0-	-0-	-0-	881	1	47011	2	N	-0-
04	44593	X	44593	-0-	-0-	-0-	2690	1	40556	2	N	-0-
							1347	4				
*05	44196	X	44196	-0-	-0-	-0-	2172	1	42024	2	N	-0-

LINDSAY RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 288986		COMPL. DATE 10/26/2019		TOTAL DEPTH 12619		PERF.13452 - 22890	
12	267592	X	181611	-0-	-85981	-0-	3500	1	178111	2	N	-0-
01	244063	X	167487	-0-	-76576	-0-	2970	1	164517	2	N	-0-
02	201656	X	129819	-0-	-71837	-0-	673	1	129146	2	N	-0-
03	211265	X	158113	-0-	-53152	-0-	3407	1	154706	2	N	-0-
04	189990	X	137311	-0-	-52679	-0-	1461	1	135850	2	N	-0-
05	181598	X	132258	-0-	-49340	-0-	1493	1	130765	2	N	-0-

STATE MARY			WELL #: 1H		RRCID -> 289491		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 12114		PERF.12550 - 20025	
12	76539	X	60039	-0-	-16500	-0-	1157	1	58882	2	N	-0-
01	206863	X	56030	-0-	-150833	-0-	993	1	55037	2	N	-0-
02	61796	X	42628	-0-	-19168	-0-	221	1	42407	2	N	-0-
03	63922	X	51292	-0-	-12630	-0-	1105	1	50187	2	N	-0-
04	59220	X	46981	-0-	-12239	-0-	500	1	46481	2	N	-0-
05	60047	X	44317	-0-	-15730	-0-	500	1	43817	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
AGERON ENERGY, LLC		//CONT.// 008625										
STATE MARY		WELL #:		2H	RRCID ->	289541	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	12098	PERF.	12516 - 20417
M	O	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		94333 X	71560	-0-	-22773	-0-	1379	1	70181	2	N	-0-
01		88908 X	68106	-0-	-20802	-0-	1208	1	66898	2	N	-0-
02		75292 X	53612	-0-	-21680	-0-	278	1	53334	2	N	-0-
03		79236 X	65126	-0-	-14110	-0-	1403	1	63723	2	N	-0-
04		72480 X	56447	-0-	-16033	-0-	601	1	55846	2	N	-0-
05		71548 X	54775	-0-	-16773	-0-	618	1	54157	2	N	-0-

MARIA LUISA		WELL #:		5H	RRCID ->	289917	COMPL. DATE	03/05/2020	TOTAL DEPTH	3668	PERF.	N/A
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MARIA LUISA		WELL #:		3H	RRCID ->	290048	COMPL. DATE	06/02/2020	TOTAL DEPTH	11897	PERF.	12113 - 19851
12		131797 X	131797	-0-	-0-	-0-	3295	1	128502	2	N	-0-
01		120602 X	120602	-0-	-0-	-0-	5602	1	115000	2	N	-0-
02		101422 X	101422	-0-	-0-	-0-	207	1	101215	2	N	-0-
03		105453 X	105453	-0-	-0-	-0-	1940	1	103513	2	N	-0-
04		90529 X	90529	-0-	-0-	-0-	5543	1	83582	2	N	-0-
*05		92120 X	92120	-0-	-0-	-0-	1404	4				-0-
							4528	1	87592	2	N	-0-

MARIA LUISA		WELL #:		4H	RRCID ->	290194	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	N/A
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

STATE EDITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290541	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	13235	PERF.	13519 - 24133
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0	268028	-0-	268028	268028	1389	1	266639	2	N	-0-
03		707552 X	439524	-0-	-268028	-0-	9470	1	430054	2	N	-0-
04		417072 X	417072	-0-	-0-	-0-	4439	1	412633	2	N	-0-
*05		390927 X	390927	-0-	-0-	-0-	4413	1	386514	2	N	-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC		WELL #:		073059	RRCID ->	283618	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	11810 - 16089
12		21607 X	12364	-0-	-9243	-0-	1430	1	598	2	N	705
							9560	3	776	9		768
01		21607 X	17947	-0-	-3660	-0-	1481	1	778	2	N	929
							14666	3	1022	9		736
02		19516 X	9850	-0-	-9666	-0-	569	1	820	2	N	547
							7859	3	602	9		711
03		23126 X	21767	-0-	-1359	-0-	943	1	1348	2	N	1001
							18375	3	1101	9		747
04		24507 X	24507	-0-	-0-	-0-	1195	1	1403	2	N	1019
							20788	3	1121	9		1124
*05		22835 X	22835	-0-	-0-	-0-	991	1	719	2	N	878
							20159	3	966	9		918

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059															
STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017															
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
12		25792 X	20686	-0-	-5106	-0-	1931	1	3333	2	N	-0-			-0-
							15422	3							
01		25792 X	18581	-0-	-7211	-0-	2118	1	2799	2	N	28	28	8	-0-
							13633	3	31	9					
02		22036 X	17371	-0-	-4665	-0-	1298	1	3356	2	N	7	7	8	-0-
							12709	3	8	9					
03		22320 X	20427	-0-	-1893	-0-	1384	1	3537	2	N	28	28	8	-0-
							15475	3	31	9					
04		21330 X	18610	-0-	-2720	-0-	1401	1	3124	2	N	-0-			-0-
							14085	3							
05		20677 X	17272	-0-	-3405	-0-	1618	1	2465	2	N	-0-			-0-
							13189	3							

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271															
12		95294 X	82312	-0-	-12982	-0-	7	1	4420	2	N	1039	1165	1	228
							76742	3	1143	9					
01		93496 X	79922	-0-	-13574	-0-	1171	1	3569	2	N	1037	918	1	316
							74041	3	1141	9					
02		76468 X	59955	-0-	-16513	-0-	5342	2	53803	3	N	736	744	1	305
							810	9							
03		88317 X	88317	-0-	-0-	-0-	5326	2	81852	3	N	1035	1133	1	176
							1139	9							
04		82290 X	78248	-0-	-4042	-0-	1448	1	2471	2	N	902	936	1	142
							73337	3	992	9					
*05		83079 X	83079	-0-	-0-	-0-	1804	1	4284	2	N	875	759	1	258
							76028	3	963	9					

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970															
12		38161 X	32002	-0-	-6159	-0-	5489	1	1536	2	Y	365	430	1	53
							24575	3	402	9					
01		33015 X	29568	-0-	-3447	-0-	4081	1	1264	2	Y	364	318	1	82
							23823	3	400	9					
02		29820 X	20042	-0-	-9778	-0-	2285	1	1655	2	Y	229	218	1	93
							15850	3	252	9					
03		33263 X	31410	-0-	-1853	-0-	3112	1	1906	2	Y	380	305	1	151
							25974	3	418	9					
04		DLQ G-10	28016	-0-	28016	28016	2920	1	1564	2	Y	326	425	1	52
							23173	3	359	9					
05		DLQ G-10	27038	-0-	27038	55054	2347	1	839	2	Y	290	215	1	127
							23533	3	319	9					

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121															
12		34100 X	29410	-0-	-4690	-0-	4706	1	1436	2	Y	260	323	1	38
							22982	3	286	9					
01		34100 X	28242	-0-	-5858	-0-	3558	1	1229	2	Y	266	240	1	62
							23162	3	293	9			2	8	
02		29568 X	15749	-0-	-13819	-0-	1594	1	1320	2	Y	176	165	1	70
							12641	3	194	9					
03		32829 X	32512	-0-	-317	-0-	2806	1	2008	2	Y	300	244	1	124
							27368	3	330	9					
04		DLQ G-10	27931	-0-	27931	27931	2556	1	1586	2	Y	258	341	1	41
							23505	3	284	9					
05		DLQ G-10	24927	-0-	24927	52858	2089	1	778	2	Y	212	160	1	93
							21827	3	233	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059															
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	74617 X	56681	-0-	-17936	-0-	277	1	3930	2	Y	790	809	1		82
						51267	3	338	4						
01	67332 X	53088	-0-	-14244	-0-	290	1	3991	2	Y	742	702	1	4 8	118
						47575	3	416	4						
02	58352 X	35883	-0-	-22469	-0-	245	1	3507	2	Y	549	498	1	9 8	160
						31513	3	14	4						
03	64517 X	64517	-0-	-0-	-0-	359	1	5094	2	Y	750	765	1	4 8	141
						57915	3	324	4						
04	DLQ G-10	53109	-0-	53109	53109	921	1	4219	2	Y	543	639	1		45
						47282	3	90	4						
05	DLQ G-10	59657	-0-	59657	112766	1479	1	7976	2	Y	540	544	1		41
						49395	3	213	4						

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500															
12	78027 X	57714	-0-	-20313	-0-	287	1	502	2	Y	3132	3197	1	25 8	323
						53130	3	350	4						
01	71517 X	57493	-0-	-14024	-0-	321	1	841	2	Y	3059	2851	1	49 8	482
						52507	3	459	4						
02	59752 X	43245	-0-	-16507	-0-	302	1	1678	2	Y	2256	2068	1		670
						38766	3	17	4						
03	61597 X	60053	-0-	-1544	-0-	339	1	1604	2	Y	2919	2997	1	49 8	543
						54593	3	306	4						
04	DLQ G-10	47198	-0-	47198	47198	828	1	1203	2	Y	2362	2710	1		195
						42488	3	81	4						
05	DLQ G-10	52955	-0-	52955	100153	1323	1	4387	2	Y	2595	2592	1		198
						44199	3	191	4						

BPX OPERATING COMPANY 085408															
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-				165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-				165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-				165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-				165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-				165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-				165

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915															
12	7874 X	4665	-0-	-3209	-0-	105	1	4560	3	N	-0-				158
01	7874 X	4595	-0-	-3279	-0-	94	1	4501	3	N	-0-				158
02	6860 X	4946	-0-	-1914	-0-	108	1	4837	3	N	-0-				158
						1	4								
03	7595 X	4506	-0-	-3089	-0-	96	1	4410	3	N	-0-				158
04	5670 X	4304	-0-	-1366	-0-	96	1	4208	3	N	-0-				158
05	5487 X	4752	-0-	-735	-0-	104	1	4648	3	N	-0-				158

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	5363 X	2698	-0-	-2665	-0-	60 1	2637 3	N	1	1 0	102
01	5363 X	3167	-0-	-2196	-0-	1 9	3103 3	N	-0-		102
02	4704 X	3074	-0-	-1630	-0-	64 1	3012 3	N	-0-		102
03	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	62 1	5122 3	N	-0-		102
04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	111 1	4544 3	N	-0-		102
*05	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	103 1	4112 3	N	35		137
						92 1					
						39 9					

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	110 1		118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		118

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

12	8556 X	4289	-0-	-4267	-0-	95 1	4194 3	N	-0-		-0-
01	8277 X	3835	-0-	-4442	-0-	77 1	3758 3	N	-0-		-0-
02	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	165 1	7358 3	N	-0-		-0-
						3 4					
03	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	204 1	9405 3	N	-0-		-0-
						1 4					
04	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	291 1	12767 3	N	-0-		-0-
05	8339 X	7382	-0-	-957	-0-	162 1	7220 3	N	-0-		-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302													
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
12	4526 X	3832	-0-	-694	-0-	86 1	3746 3		N	-0-			-0-
01	4526 X	3536	-0-	-990	-0-	72 1	3464 3		N	-0-			-0-
02	4088 X	3710	-0-	-378	-0-	81 1	3628 3		N	-0-			-0-
						1 4							
03	4402 X	3581	-0-	-821	-0-	76 1	3505 3		N	-0-			-0-
04	4200 X	3920	-0-	-280	-0-	87 1	3833 3		N	-0-			-0-
*05	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	91 1	4047 3		N	-0-			-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316													
12	2449 X	1418	-0-	-1031	-0-	1222 3	196 9	Y		178	172 1		192
01	2449 X	1664	-0-	-785	-0-	1513 3	151 9	Y		137	170 1		159
02	2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-			Y		-0-			159
03	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	8 1	2614 3	Y		198	70 1		287
						218 9							
04	2340 X	1417	-0-	-923	-0-	1327 3	90 9	Y		82	153 1		216
*05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	43 1	2302 3	Y		153	161 1		208
						168 9							

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610													
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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569													
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-				N	-0-			91
01	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-				N	-0-			91
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			91
03	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	99 1	4570 3	N		126	8 0		209
						139 9							
04	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	267 1	11689 3	N		414	6 0	347 1	270
						455 9							
*05	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	190 1	8530 3	N		1468	14 0	1430 1	294
						1615 9							

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867													
12	9176 X	5815	-0-	-3361	-0-	130 1	5684 3	Y		1	1 0		181
						1 9							
01	9207 X	7959	-0-	-1248	-0-	162 1	7797 3	Y		-0-	20 1		161
02	8316 X	7369	-0-	-947	-0-	156 1	7212 3	Y		-0-	80 1		81
						1 4							
03	9207 X	8980	-0-	-227	-0-	190 1	8789 3	Y		-0-			81
						1 4							
04	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	205 1	9006 3	Y		-0-			81
05	8153 X	7129	-0-	-1024	-0-	155 1	6918 3	Y		51			132
						56 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	16275 X	11085	-0-	-5190	-0-	246	1	10837	3	Y	2 0	249
01	16275 X	14730	-0-	-1545	-0-	300	1	14430	3	Y	-0- 28 1	221
02	14644 X	9358	-0-	-5286	-0-	195	1	9163	3	Y	-0- 110 1	111
03	16213 X	12505	-0-	-3708	-0-	265	1	12239	3	Y	-0-	111
04	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	321	1	14185	3	Y	-0-	111
*05	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	356	1	15933	3	Y	52	163
						1	4	57	9			

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

12	7285 X	4781	-0-	-2504	-0-	108	1	4671	3	N	2 0	91
01	7285 X	5554	-0-	-1731	-0-	113	1	5441	3	N	-0-	91
02	6384 X	5153	-0-	-1231	-0-	109	1	5044	3	N	-0-	91
03	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	152	1	7000	3	N	-0-	91
04	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	165	1	7224	3	N	-0-	91
*05	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	125	1	5593	3	N	-0-	91

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2021

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

12	7688 X	2912	-0-	-4776	-0-	65	1	2778	3	N	63 25 0	193 1 63
01	7688 X	2838	-0-	-4850	-0-	56	1	2719	3	N	57 18 0	102
02	6776 X	3187	-0-	-3589	-0-	67	1	3040	3	N	73 15 0	50 1 110
03	7502 X	3502	-0-	-4000	-0-	72	1	3344	3	N	77 17 0	170
04	6330 X	4369	-0-	-1961	-0-	96	1	4193	3	N	73 14 0	84 1 145
*05	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	98	1	4419	3	N	160 16 0	144 1 145
						176	9					

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	3 3 0	250
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-	250
02	1876 X	380	-0-	-1496	-0-	8	1	371	3	N	1 1 0	250
03	2077 X	569	-0-	-1508	-0-	1	9	309	3	N	230 1 0	209 1 270
04	2010 X	2	-0-	-2008	-0-	253	9	1	9	N	1 1 0	270
05	434 X	59	-0-	-375	-0-	1	3	55	9	N	50 50 1	270

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391												
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
12		23923 X	23923	-0-	-0-	-0-	516	1 23407 3	N	-0-		78
01		22865 X	22865	-0-	-0-	-0-	462	1 22403 3	N	-0-		78
02		18401 X	18401	-0-	-0-	-0-	374	1 18023 3	N	-0-		78
03		25630 X	25630	-0-	-0-	-0-	544	1 25084 3	N	-0-		78
04		23257 X	23257	-0-	-0-	-0-	518	1 22738 3	N	-0-		78
*05		22236 X	22236	-0-	-0-	-0-	485	1 21750 3	N	-0-		78
							1	4				

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3	N	-0-		189
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		189
*05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1 99 3	N	-0-		189
							8	4				

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413												
12		5239 X	2392	-0-	-2847	-0-	2290	3 102 9	N	93	190 1	125
01		4898 X	879	-0-	-4019	-0-	873	3 6 9	N	5		130
02		1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-			N	-0-		130
03		2387 X	1901	-0-	-486	-0-	9	1 1643 3	N	226	134 1	222
							249	9				
04		2310 X	309	-0-	-2001	-0-	297	3 12 9	N	11		233
05		2387 X	1364	-0-	-1023	-0-	31	1 1235 3	N	89	80 1	242
							98	9				

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732												
12		5921 X	2636	-0-	-3285	-0-	54	1 2457 3	N	114	2 0 79 1	148
							125	9				
01		5921 X	4471	-0-	-1450	-0-	86	1 4123 3	N	238	1 0 190 1	195
							262	9				
02		4816 X	3285	-0-	-1531	-0-	71	1 3070 3	N	130	1 0 247 1	77
							1	4 143 9				
03		5332 X	3986	-0-	-1346	-0-	80	1 3680 3	N	205	1 0 139 1	142
							226	9				
04		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	102	1 4492 3	N	250	1 0 183 1	208
							275	9				
*05		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	103	1 4614 3	N	235	285 1	158
							259	9				

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27		182
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		182
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-		182
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		19530 X	14639	-0-	-4891	-0-	326 1	14309 3		N	4	4 0		135
01		19530 X	18227	-0-	-1303	-0-	372 1	17855 3		N	-0-			135
02		18344 X	18344	-0-	-0-	-0-	396 1	17943 3		N	-0-			135
03		19344 X	18027	-0-	-1317	-0-	379 1	17450 3		N	179	186 1		128
04		18238 X	18238	-0-	-0-	-0-	403 1	17697 3		N	125	98 1		155
05		19809 X	16943	-0-	-2866	-0-	364 1	16279 3		N	272	89 1		338
							1 4	299 9						

HENDEYSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850														
12		12555 X	9783	-0-	-2772	-0-	214 1	9569 3		N	-0-			-0-
01		17236 X	8987	-0-	-8249	-0-	184 1	8803 3		N	-0-			-0-
02		16184 X	6687	-0-	-9497	-0-	143 1	6530 3		N	12			12
03		17918 X	7023	-0-	-10895	-0-	150 1	6873 3		N	-0-			12
04		17340 X	8820	-0-	-8520	-0-	197 1	8623 3		N	-0-			12
05		9796 X	7051	-0-	-2745	-0-	154 1	6897 3		N	-0-			12

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251														
12		550 X	550	-0-	-0-	-0-	12 1	534 3		N	4	4 0		233
01		651 X	558	-0-	-93	-0-	11 1	543 3		N	4	4 0		233
02		588 X	495	-0-	-93	-0-	11 1	482 3		N	2	2 0		233
03		651 X	547	-0-	-104	-0-	12 1	532 3		N	3	3 0		233
04		600 X	522	-0-	-78	-0-	12 1	508 3		N	2	2 0		233
05		558 X	545	-0-	-13	-0-	12 1	531 3		N	2	2 0		233
							2 9							

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972														
12		3162 X	5	-0-	-3157	-0-	5 3			N	-0-			60
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			60
03		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			60
04		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			60
05		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			60

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195														
12		6076 X	26	-0-	-6050	-0-	1 1	25 3		N	-0-			190
01		6107 X	503	-0-	-5604	-0-	10 1	492 3		N	1	1 0	73 1	117
02		5516 X	2556	-0-	-2960	-0-	51 1	2416 3		N	81	3 0		195
03		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	179 1	8206 3		N	218	11 0	242 1	160
04		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	240 9				116	9 0		267
*05		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	137 1	5976 3		N	238	6 0	359 1	140
							128 9							
							176 1	7891 3		N				
							262 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
LOWE		WELL #: 3H		RRCID -> 257679		COMPL. DATE 06/30/2010			TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	99	1	4474	3	N	148	5 0	214 1	124
						163	9							
01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	14	1	610	3	N	1	1 0	79 1	45
						1	9							
02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	32	1	1513	3	N	35			80
						39	9							
03	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	116	1	5342	3	N	192	2 0	50 1	220
						211	9							
04	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	92	1	4007	3	N	241	1 0	373 1	87
						265	9							
*05	128 X	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	N	-0-			87

MARTIN UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 257680		COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943					
12	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			20
01	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	N	-0-			20
	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			20

BROWN-TRUSTS		WELL #: 2H		RRCID -> 257681		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604					
12	6045 X	5189	-0-	-856	-0-	90	1	4166	3	N	848	16 0	784 1	268
						933	9							
01	6045 X	5193	-0-	-852	-0-	100	1	4766	3	N	297	14 0	366 1	185
						327	9							
02	5292 X	3852	-0-	-1440	-0-	73	1	3553	3	N	205	9 0	233 1	148
						226	9							
03	5642 X	2373	-0-	-3269	-0-	49	1	2236	3	N	80	6 0		222
						88	9							
04	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	166	1	7266	3	N	523	5 0	525 1	215
						575	9							
*05	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	137	1	6150	3	N	333	11 0	277 1	260
						366	9							

MARTIN, DORA		WELL #: 5H		RRCID -> 257862		COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222					
12	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-			-0-
01	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	34			34
02	4872 X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-			34
03	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	154	1	7077	3	N	-0-			34
04	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	125	1	5454	3	N	-0-			34
*05	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	141	1	6289	3	N	-0-			34

MARTIN UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 257955		COMPL. DATE 04/26/2010			TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859					
12	28658 X	28658	-0-	-0-	-0-	627	1	28030	3	N	1	1 0		120
						1	9							
01	26308 X	26308	-0-	-0-	-0-	532	1	25776	3	N	-0-			120
02	22622 X	22622	-0-	-0-	-0-	478	1	22139	3	N	-0-			120
						5	4							
03	25706 X	25706	-0-	-0-	-0-	546	1	25158	3	N	-0-			120
						2	4							
04	11880 X	7986	-0-	-3894	-0-	178	1	7808	3	N	-0-			120
05	12276 X	8899	-0-	-3377	-0-	196	1	8702	3	N	-0-			120
						1	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1	1	21
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	1	3	23	9	Y	21	1	1	1	21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	9	1	1	14
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	8	1	1	7
*05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	3	9	9	Y	8	6	1	1	9

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

12	10075 X	2259	-0-	-7816	-0-	47	1	2212	3	N	-0-				22
01	21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	447	1	21173	3	N	-0-				22
02	9100 X	7749	-0-	-1351	-0-	161	1	7588	3	N	-0-				22
03	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	252	1	11597	3	N	-0-				22
04	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	262	1	11489	3	N	-0-				22
*05	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	227	1	10158	3	N	-0-				22

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

12	7967 X	4098	-0-	-3869	-0-	87	1	3824	3	N	170	5	0	193	1	175
01	7967 X	6594	-0-	-1373	-0-	187	9	6198	3	N	243	288	1	1	1	130
02	7084 X	5692	-0-	-1392	-0-	129	1	5425	3	N	136	131	1	1	1	135
03	7843 X	7378	-0-	-465	-0-	267	9	6885	3	N	312	239	1	1	1	208
04	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	117	1	7264	3	N	252	257	1	1	1	203
05	6603 X	5540	-0-	-1063	-0-	150	9	5198	3	N	205	166	1	1	1	242

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

12	1643 X	1085	-0-	-558	-0-	23	1	999	3	N	57	2	0	298	1	190
01	1953 X	1154	-0-	-799	-0-	63	9	904	3	N	210	1	0	121	1	278
02	1764 X	994	-0-	-770	-0-	19	1	791	3	N	168	1	0	190	1	255
03	1953 X	1185	-0-	-768	-0-	231	9	938	3	N	206	1	0	105	1	355
04	1110 N	324	-0-	-786	-0-	18	1	316	3	N	1	1	0			355
*05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	227	9	2041	3	N	372	355	1	1	1	372

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

12	21142 X	18752	-0-	-2390	-0-	404	1	17752	3	N	542	50	0	563	1	151
01	21142 X	13135	-0-	-8007	-0-	596	9	12712	3	N	144	32	0	176	1	87
02	19292 X	12372	-0-	-6920	-0-	265	1	12039	3	N	58	17	0			128
03	21390 X	18230	-0-	-3160	-0-	158	9	17706	3	N	126	25	0	74	1	155
04	20700 X	17477	-0-	-3223	-0-	384	1	16995	3	N	86	20	0	69	1	152
05	18755 X	17817	-0-	-938	-0-	1	4	17339	3	N	81	17	0	89	1	127

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	4898 X	2073	-0-	-2825	-0-	37	1	1722	3	N	285	5	0	316	1	139
						314	9									
01	4402 X	2852	-0-	-1550	-0-	49	1	2318	3	N	441	4	0	476	1	100
						485	9									
02	3976 X	1803	-0-	-2173	-0-	32	1	1525	3	N	224	2	0	199	1	123
						246	9									
03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	76	1	3522	3	N	782	5	0	560	1	340
						860	9									
04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	53	1	2278	3	N	559	4	0	663	1	232
						615	9									
*05	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	69	1	3046	3	N	496	2	0	369	1	357
						546	9									
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725																
12	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	184	1	8105	3	N	64	29	0			270
						70	9									
01	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	121	1	5866	3	N	704	18	0	736	1	220
						774	9									
02	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	3	N	114	4	0	91	1	239
						125	9									
03	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	101	1	4647	3	N	582	9	0	374	1	438
						36	4	640	9							
04	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	153	1	6713	3	N	678	7	0	740	1	369
						57	4	746	9							
*05	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	23	1	1032	3	N	218	10	0	287	1	290
						9	4	240	9							
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637																
12	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	133	1	5638	3	N	-0-					-0-
						266	1	12878	3	N	15					15
01	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	17	9									
02	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	93	1	4276	3	N	13					28
						14	9									
03	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	289	1	13218	3	N	-0-					28
						269	1	11808	3	N	-0-					28
04	12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	224	1	10086	3	N	-0-					28
*05	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-											
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527																
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					370
01	1798 X	12	-0-	-1786	-0-	12	3			N	-0-					370
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					370
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	49	1	2220	3	N	-0-					370
						5	1	203	3	N	-0-					370
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	N	-0-					370
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-						-0-					370
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237																
12	8463 X	7585	-0-	-878	-0-	169	1	7416	3	N	-0-					-0-
01	8463 X	6387	-0-	-2076	-0-	130	1	6257	3	N	-0-					-0-
02	7644 X	5642	-0-	-2002	-0-	118	1	5523	3	N	-0-					-0-
						1	4									
03	8463 X	8166	-0-	-297	-0-	173	1	7992	3	N	-0-					-0-
						1	4									
04	7950 X	7320	-0-	-630	-0-	163	1	7157	3	N	-0-					-0-
*05	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	168	1	7548	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	36	1	1612	3	N	18	2	0	91	132
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	60	4	20	9	N	209	258	1		83
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	67	1	3223	3	N	17				100
03	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	82	4	19	9	N	-0-				100
04	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	124	1	5699	3	N	5				105
*05	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	192	4	6	9	N	319	187	1		237
						104	1	4651	3	N					
						170	4	351	9						
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217															
12	217 X	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-				108
01	430 X	430	-0-	-0-	-0-	9	1	420	3	N	1	1	0		108
02	283 X	283	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-				108
03	217 X	193	-0-	-24	-0-	6	1	277	3	N	39				147
04	420 N	54	-0-	-366	-0-	3	1	147	3	N	23				170
*05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	43	9	28	3	N	-0-				170
						25	9								
						11	1	476	3	N	-0-				
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033															
12	4278 X	2	-0-	-4276	-0-	2	3			Y	-0-				294
01	3751 X	1442	-0-	-2309	-0-	1266	3	176	9	Y	160	64	1		390
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-	146	1		244
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	8	1	3009	3	Y	262	58	1		448
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	288	9			Y	-0-				448
05	1457 X	1114	-0-	-343	-0-	25	1	1089	3	Y	-0-				448
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068															
12	12989 X	5463	-0-	-7526	-0-	121	1	5342	3	N	-0-				18
01	11129 X	4984	-0-	-6145	-0-	99	1	4885	3	N	-0-				18
02	10052 X	8209	-0-	-1843	-0-	173	1	8035	3	N	-0-				18
03	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-				18
04	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	231	1	10636	3	N	-0-				18
*05	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-				18
						235	1	10310	3	N	-0-				18
						224	1	10002	3	N	-0-				18
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948															
12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-				43
01	5487 X	1999	-0-	-3488	-0-	40	1	1959	3	N	-0-				43
02	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	121	1	5516	3	N	-0-				43
03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-				43
04	3930 X	3629	-0-	-301	-0-	97	1	4458	3	N	-0-				43
05	5487 X	2787	-0-	-2700	-0-	81	1	3548	3	N	-0-				43
						61	1	2726	3	N	-0-				43

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	203	1	8955	3	N	-0-			21	
01	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	188	1	8985	3	N	-0-			21	
02	8736 X	7257	-0-	-1479	-0-	154	1	7100	3	N	1			22	
03	9672 X	9082	-0-	-590	-0-	2	4	1	9						
04	9360 X	8637	-0-	-723	-0-	193	1	8888	3	N	-0-			22	
05	9176 X	8746	-0-	-430	-0-	1	4	192	1	8445	3	N	-0-	22	
						191	1	8555	3	N	-0-			22	

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147															
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			95	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1	80	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	N	98			178	
*05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	108	9	9	424	3	N	431	294	315	
						474	9								

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343															
12	9858 X	7571	-0-	-2287	-0-	164	1	7404	3	N	3	3	0	-0-	
01	9579 X	4998	-0-	-4581	-0-	3	9	102	1	4894	3	N	2	2	0
02	7504 X	7192	-0-	-312	-0-	2	9	155	1	7033	3	N	2	2	0
03	8277 X	5269	-0-	-3008	-0-	2	4	112	1	5154	3	N	2	2	0
04	7530 X	7522	-0-	-8	-0-	1	4	168	1	7353	3	N	1	1	0
05	7967 X	6989	-0-	-978	-0-	1	9	153	1	6835	3	N	1	1	0
						1	9								-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704															
12	2945 X	1650	-0-	-1295	-0-	35	1	1615	3	N	-0-			-0-	
01	2883 X	1288	-0-	-1595	-0-	26	1	1262	3	N	-0-			-0-	
02	2548 X	1093	-0-	-1455	-0-	22	1	1071	3	N	-0-			-0-	
03	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	77	1	3535	3	N	-0-			-0-	
04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	64	1	2817	3	N	-0-			-0-	
*05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	58	1	2608	3	N	-0-			-0-	

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728															
12	3224 X	1741	-0-	-1483	-0-	38	1	1703	3	N	-0-			-0-	
01	3224 X	818	-0-	-2406	-0-	17	1	801	3	N	-0-			-0-	
02	2800 X	932	-0-	-1868	-0-	20	1	912	3	N	-0-			-0-	
03	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	66	1	3052	3	N	-0-			-0-	
04	2790 X	2615	-0-	-175	-0-	58	1	2557	3	N	-0-			-0-	
*05	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	54	1	2436	3	N	-0-			-0-	

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7099 X	6232	-0-	-867	-0-	138	1	6090	3	N	4	4 0	186 1 97
01	7099 X	470	-0-	-6629	-0-	4	9	458	3	N	1	1 0	97
02	6188 X	3699	-0-	-2489	-0-	11	1	3623	3	N	1	1 0	97
03	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	75	1	8919	3	N	57	4 0	150
04	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	194	1	6782	3	N	3	3 0	150
*05	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	63	9	6416	3	N	2	2 0	150
						143	1						
						2	9						
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088													
12	2883 X	2050	-0-	-833	-0-	30	1	1319	3	N	511	3 0	616 1 212
01	2449 X	1849	-0-	-600	-0-	139	4	562	9		450	2 0	376 1 284
02	2464 X	1127	-0-	-1337	-0-	25	1	1236	3	N	241	1 0	242 1 282
03	2728 X	2246	-0-	-482	-0-	93	4	495	9		604	2 0	641 1 243
04	1800 N	1069	-0-	-731	-0-	16	1	790	3	N	443	1 0	182 1 503
*05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	56	4	265	9		267	433 1	337
						33	1	1506	3	N			
						43	4	664	9				
						13	1	568	3	N			
						1	4	487	9				
						25	1	1123	3	N			
						14	4	294	9				
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391													
12	10664 X	118	-0-	-10546	-0-	2	1	98	3	N	16		16
01	10664 X	4309	-0-	-6355	-0-	18	9	4223	3	N	-0-		16
02	9632 X	7612	-0-	-2020	-0-	86	1	7451	3	N	-0-		16
03	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	160	1	10572	3	N	-0-		16
04	10320 X	8928	-0-	-1392	-0-	1	4	8729	3	N	-0-		16
05	8432 X	7413	-0-	-1019	-0-	199	1	7252	3	N	-0-		16
						161	1						
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		283
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		283
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		283
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		283
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		283
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		283

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		6975 X	3846	-0-	-3129	-0-	85 1	3761 3	N	-0-			33
01		6975 X	2926	-0-	-4049	-0-	60 1	2866 3	N	-0-			33
02		5488 X	3418	-0-	-2070	-0-	74 1	3343 3	N	-0-			33
							1 4						
03		6076 X	2345	-0-	-3731	-0-	50 1	2295 3	N	-0-			33
04		5880 X	2032	-0-	-3848	-0-	45 1	1987 3	N	-0-			33
*05		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	85 1	3810 3	N	-0-			33

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149													
12		11284 X	10730	-0-	-554	-0-	236 1	10409 3	N	77	31 0		98
							85 9						
01		11315 X	7099	-0-	-4216	-0-	145 1	6898 3	N	51	21 0		128
							56 9						
02		10220 X	3950	-0-	-6270	-0-	83 1	3852 3	N	14	9 0		133
							15 9						
03		12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	266 1	12304 3	N	64	25 0	144 1	28
							1 4						
04		10380 X	10216	-0-	-164	-0-	226 1	9933 3	N	52	20 0		60
							57 9						
05		10726 X	10332	-0-	-394	-0-	222 1	9898 3	N	193	18 0		235
							212 9						

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614													
12		4588 X	2	-0-	-4586	-0-	2 3		Y	-0-			121
01		4588 X	1770	-0-	-2818	-0-	1714 3	56 9	Y	51	26 1		146
02		1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-			Y	1	55 1		92
03		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2286 3	84 9	Y	76	22 1		146
04		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-			146
05		1767 X	712	-0-	-1055	-0-	17 1	695 3	Y	-0-			146

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262													
12		11439 X	9217	-0-	-2222	-0-	193 1	8624 3	Y	364	44 0	358 1	220
							400 9						
01		11439 X	8278	-0-	-3161	-0-	161 1	7693 3	Y	385	90 0	340 1	175
							424 9						
02		10696 X	975	-0-	-9721	-0-	14 1	690 3	Y	246	221 0	90 1	110
							271 9						
03		11966 X	8661	-0-	-3305	-0-	180 1	8277 3	Y	185	71 0	91 1	133
							204 9						
04		11580 X	10018	-0-	-1562	-0-	222 1	9732 3	Y	58	58 0		133
							64 9						
*05		9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	207 1	9291 3	Y	343	11 0	145 1	320
							377 9						

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531													
12		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	26 1	854 3	N	192	8 0	184 1	205
							211 9						
01		1271 N	78	-0-	-1193	-0-	2 1	75 3	N	1	1 0		205
							1 9						
02		1148 N	688	-0-	-460	-0-	14 1	356 3	N	289	1 0	288 1	205
							318 9						
03		1085 N	994	-0-	-91	-0-	14 1	570 3	N	373	1 0	372 1	205
							410 9						
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	9 1	360 3	N	187	1 0	186 1	205
							206 9						
*05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	14 1	640 3	N	371	1 0	370 1	205
							408 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
STS			WELL #:		13H	RRCID -> 260605				COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		4557 X	3530	-0-	-1027	-0-	67	1	2925	3	Y	489	1 0	400 1	247
							538	9							
01		4681 X	1426	-0-	-3255	-0-	27	1	1335	3	Y	58	282 1		23
							64	9							
02		4228 X	3842	-0-	-386	-0-	73	1	3535	3	Y	213	110 1		126
							234	9							
03		4681 X	3418	-0-	-1263	-0-	65	1	3014	3	Y	308	183 1		251
							339	9							
04		4530 X	1674	-0-	-2856	-0-	33	1	1439	3	Y	184	356 1		79
							202	9							
05		4247 X	212	-0-	-4035	-0-	4	1	182	3	Y	24	89 1		14
							26	9							

ROBERT GUTIERREZ			WELL #:		1H	RRCID -> 260720				COMPL. DATE 11/21/2010			TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213		
12		12214 X	5861	-0-	-6353	-0-	135	1	5726	3	N	-0-			57
01		12524 X	6996	-0-	-5528	-0-	141	1	6855	3	N	-0-			57
02		11312 X	6675	-0-	-4637	-0-	150	1	6523	3	N	-0-			57
							2	4							
03		12524 X	11753	-0-	-771	-0-	250	1	11503	3	N	-0-			57
04		11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	262	1	11504	3	N	-0-			57
*05		10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	233	1	10400	3	N	-0-			57

DONNELL C			WELL #:		1H	RRCID -> 260797				COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544		
12		806 N	537	-0-	-269	-0-	8	1	397	3	N	120	1 0	84 1	215
							132	9							
01		806 N	512	-0-	-294	-0-	4	1	197	3	N	283	288 1		210
							311	9							
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	14			224
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			224
04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	14	1	608	3	N	258			482
							284	9							
*05		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	28	1	1257	3	N	727	755 1		454
							800	9							

BROWN TRUST UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID -> 261085				COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221		
12		7719 X	7230	-0-	-489	-0-	156	1	6901	3	Y	157	15 0	297 1	194
							173	9							
01		7719 X	6440	-0-	-1279	-0-	127	1	6068	3	Y	223	11 0	202 1	204
							245	9							
02		7308 X	2133	-0-	-5175	-0-	43	1	2034	3	Y	51	3 0	60 1	192
							56	9							
03		8122 X	6690	-0-	-1432	-0-	138	1	6357	3	Y	177	8 0	115 1	246
							195	9							
04		7860 X	7201	-0-	-659	-0-	155	1	6817	3	Y	208	6 0	93 1	355
							229	9							
05		7223 X	7151	-0-	-72	-0-	153	1	6867	3	Y	119	6 0	134 1	334
							131	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	6479 X	5089	-0-	-1390	-0-	111	1	4858	3	Y	109	24 0	207 1	121
						120	9							
01	6479 X	4235	-0-	-2244	-0-	83	1	3975	3	Y	161	17 0	126 1	139
						177	9							
02	5740 X	4840	-0-	-900	-0-	102	1	4586	3	Y	137	14 0	41 1	221
						1	4							
03	6045 X	4798	-0-	-1247	-0-	98	1	4499	3	Y	183	15 0	133 1	256
						201	9							
04	5850 X	4834	-0-	-1016	-0-	104	1	4573	3	Y	143	13 0	96 1	290
						157	9							
05	5363 X	4794	-0-	-569	-0-	103	1	4597	3	Y	85	10 0	109 1	256
						94	9							

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113														
12	2759 X	2523	-0-	-236	-0-	56	1	2463	3	N	4	4 0		188
						4	9							
01	2945 X	784	-0-	-2161	-0-	15	1	694	3	N	68	1 0	90 1	165
						75	9							
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-			165
03	3038 X	1934	-0-	-1104	-0-	40	1	1821	3	N	66	1 0		230
						73	9							
04	2940 X	1091	-0-	-1849	-0-	24	1	1042	3	N	23	1 0		252
						25	9							
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			252

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078														
12	7905 X	6292	-0-	-1613	-0-	136	1	6097	3	N	54	1 0	80 1	75
						59	9							
01	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	181	1	8754	3	N	3			78
						3	9							
02	7140 X	5729	-0-	-1411	-0-	121	1	5608	3	N	-0-			78
03	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	201	1	9272	3	N	-0-			78
						1	4							
04	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	196	1	8625	3	N	39			117
						43	9							
*05	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	196	1	8767	3	N	-0-			117

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229														
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	41	1	7	9	N	6			33
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-			33
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	1			N	-0-			33
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	44	1	11	4	N	-0-			33
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	42	1	230	4	N	-0-			33
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	1	1	9	N	1			34

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441														
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	5			63
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5363 X	609	-0-	-4754	-0-	15	1	594	3	N	-0-			-0-
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-
02	2352 X	773	-0-	-1579	-0-	16	1	757	3	N	-0-			-0-
03	2604 X	2069	-0-	-535	-0-	44	1	2025	3	N	-0-			-0-
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	61	1	2691	3	N	-0-			-0-
*05	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	50	1	2251	3	N	-0-			-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

12	2542 X	2432	-0-	-110	-0-	53	1	2356	3	N	21			21
						23	9							
01	2542 X	2278	-0-	-264	-0-	47	1	2231	3	N	-0-			21
02	2380 X	1784	-0-	-596	-0-	39	1	1744	3	N	-0-			21
						1	4							
03	2635 X	1859	-0-	-776	-0-	40	1	1819	3	N	-0-			21
04	2190 N	1898	-0-	-292	-0-	42	1	1856	3	N	-0-			21
*05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	53	1	2368	3	N	-0-			21

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

12	558 N	412	-0-	-146	-0-	5	1	236	3	N	102	1	0	243	1	138
						59	4	112	9							
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	N	118					256
						56	4	130	9							
02	364 N	149	-0-	-215	-0-	2	1	99	3	N	11	120	1			147
						36	4	12	9							
03	403 N	24	-0-	-379	-0-	4	3	20	9	N	18					165
04	420 N	3	-0-	-417	-0-	3	3			N	-0-					165
05	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					165

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	0			232
01	256 X	256	-0-	-0-	-0-	5	1	241	3	N	9	1	0	107	1	133
						10	9									
02	721 X	721	-0-	-0-	-0-	11	1	537	3	N	157	2	0	90	1	198
						173	9									
03	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	31	1	1424	3	N	241	4	0			435
						265	9									
04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	24	1	1028	3	N	99	3	0	183	1	348
						45	4	109	9							
*05	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	7	1	337	3	N	387	2	0	563	1	170
						232	4	426	9							

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

12	10695 X	6126	-0-	-4569	-0-	133	1	5993	3	N	-0-					-0-
01	10695 X	5753	-0-	-4942	-0-	117	1	5636	3	N	-0-					-0-
02	9660 X	2006	-0-	-7654	-0-	41	1	1965	3	N	-0-					-0-
03	10695 X	6929	-0-	-3766	-0-	147	1	6781	3	N	-0-					-0-
						1	4									
04	10350 X	5977	-0-	-4373	-0-	133	1	5844	3	N	-0-					-0-
05	6138 X	5028	-0-	-1110	-0-	110	1	4918	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	3100 N	3243	-0-	143	1455	72	1	3171	3	N	-0-			-0-
01	4569 X	3114	-0-	-1455	-0-	64	1	3050	3	N	-0-			-0-
02	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	60	1	2734	3	N	-0-			-0-
03	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	63	1	2916	3	N	-0-			-0-
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	64	1	2823	3	N	-0-			-0-
05	2170 X	262	-0-	-1908	-0-	6	1	256	3	N	-0-			-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951														
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	555	1	527	3	N	306	4	0	345
01	1333 N	1096	-0-	-237	-0-	523	1	335	3	N	216	2	0	338
02	1400 N	890	-0-	-510	-0-	245	1	550	3	N	85	182	1	241
03	1426 N	831	-0-	-595	-0-	116	1	560	3	N	141	89	1	293
04	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	416	1	1801	3	N	396	188	1	501
05	992 N	342	-0-	-650	-0-	23	1	319	9	N	290	375	1	416

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471														
12	4433 X	4223	-0-	-210	-0-	94	1	4118	3	N	10	10	0	278
01	4805 X	2953	-0-	-1852	-0-	60	1	2885	3	N	7	7	0	278
02	4340 X	1672	-0-	-2668	-0-	36	1	1633	3	N	3	3	0	278
03	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	103	1	4739	3	N	20	7	0	291
04	4320 X	3954	-0-	-366	-0-	87	1	3817	3	N	45	6	0	330
05	4216 X	2514	-0-	-1702	-0-	50	1	2314	3	N	134	5	0	303

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384														
12	11718 X	10573	-0-	-1145	-0-	232	1	10232	3	N	99	11	0	224
01	11718 X	8345	-0-	-3373	-0-	167	1	8101	3	N	70	6	0	197
02	10584 X	10235	-0-	-349	-0-	211	1	9785	3	N	215	5	0	227
03	11718 X	11552	-0-	-166	-0-	245	1	11298	3	N	7	7	0	227
04	11340 X	11195	-0-	-145	-0-	249	1	10938	3	N	7	6	0	228
*05	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	258	1	11547	3	N	9	3	0	234

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
WK UNIT 10		WELL #:		1H	RRCID ->	264019	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	11006	PERF.11097	- 16249
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		3906 X	989	-0-	-2917	-0-	594 3	395 9	N	359	376 1	348
01		3906 X	377	-0-	-3529	-0-	344 3	33 9	N	30		378
02		1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-			N	-0-		378
03		1798 X	1379	-0-	-419	-0-	12 1	1301 3	N	60		438
							66 9					
04		1740 X	122	-0-	-1618	-0-	122 3		N	-0-	188 1	250
*05		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	53 1	1556 3	N	88		338
							97 9					
EDWARDS B		WELL #:		2H	RRCID ->	264156	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	11877	PERF.12433	- 17484
12		2356 X	1730	-0-	-626	-0-	1456 3	106 4	N	153	1 0	297
							168 9					
01		4557 X	3021	-0-	-1536	-0-	2398 3	202 4	N	383	1 0	198
							421 9				481 1	
02		4116 X	81	-0-	-4035	-0-	79 3	2 4	N	-0-		198
03		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-		198
04		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	3486 3	199 4	N	562	565 1	195
							618 9					
05		3007 X	14	-0-	-2993	-0-	13 3	1 9	N	1	1 0	195
CHALOS MINERALS		WELL #:		2H	RRCID ->	264331	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	11407	PERF.11538	- 16288
12		3782 X	208	-0-	-3574	-0-	4 1	204 3	N	-0-		-0-
01		3782 X	1030	-0-	-2752	-0-	21 1	1009 3	N	-0-		-0-
02		3304 X	242	-0-	-3062	-0-	5 1	237 3	N	-0-		-0-
03		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	82 1	3739 3	N	-0-		-0-
04		3360 X	3132	-0-	-228	-0-	70 1	3062 3	N	-0-		-0-
*05		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	70 1	3151 3	N	-0-		-0-
PEEBLES UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	264428	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	10976	PERF.10960	- 16792
12		4433 X	2841	-0-	-1592	-0-	51 1	2240 3	N	341	11 0	178
							175 4	375 9			377 1	
01		4433 X	1786	-0-	-2647	-0-	30 1	1394 3	N	205	6 0	180
							136 4	226 9			197 1	
02		3696 X	-0-	-0-	-3696	-0-			N	8	1 0	187
03		4092 X	3501	-0-	-591	-0-	59 1	2739 3	N	585	6 0	267
							59 4	644 9			499 1	
04		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	78 1	3398 3	N	360	5 0	253
							33 4	396 9			369 1	
*05		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	68 1	3042 3	N	406	6 0	282
							21 4	447 9			371 1	
GLADYS WHEELER		WELL #:		2H	RRCID ->	264460	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	12055	PERF.12486	- 17623
12		4123 X	16	-0-	-4107	-0-	1 3	15 9	N	14	1 0	208
01		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-		208
02		2604 X	55	-0-	-2549	-0-	1 1	54 3	N	-0-		208
03		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	202	194 1	216
04		2820 X	1100	-0-	-1720	-0-	22 1	938 3	N	127		343
							140 9					
*05		145 X	145	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	N	108	108 1	343
							119 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6975	X	467	-0-	-6508	-0-		10 1	457 3	N	-0-			30
01	6975	X	4982	-0-	-1993	-0-		103 1	4879 3	N	-0-			30
02	5852	X	2024	-0-	-3828	-0-		42 1	1982 3	N	-0-			30
03	6417	X	6059	-0-	-358	-0-		129 1	5930 3	N	-0-			30
04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-		141 1	6182 3	N	-0-			30
*05	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-		137 1	6130 3	N	-0-			30

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

12	5239	X	3071	-0-	-2168	-0-		67 1	3004 3	N	-0-			-0-
01	3937	X	2182	-0-	-1755	-0-		43 1	2139 3	N	-0-			-0-
02	4452	X	2392	-0-	-2060	-0-		49 1	2343 3	N	-0-			-0-
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-		131 1	6016 3	N	-0-			-0-
04	4770	X	3613	-0-	-1157	-0-		81 1	3532 3	N	-0-			-0-
*05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-		83 1	3697 3	N	-0-			-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

12	3472	X	2980	-0-	-492	-0-		62 1	2741 3	N	161	11 0	290 1	172
								177 9						
01	3472	X	2821	-0-	-651	-0-		52 1	2504 3	N	241	8 0	178 1	227
								265 9						
02	3108	X	1442	-0-	-1666	-0-		31 1	1386 3	N	23	4 0	28 1	218
								25 9						
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	5	1 0	84 1	138
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-		76 1	3348 3	N	214	1 0	108 1	243
								235 9						
*05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-		74 1	3315 3	N	286	4 0	385 1	140
								315 9						

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940				N	-0-			-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-		31 1	1343 3	Y	21	9 0	117 1	158
								23 9						
01	2790	N	814	-0-	-1976	-0-		16 1	751 3	Y	43	5 0		196
								47 9						
02	1848	N	874	-0-	-974	-0-		17 1	831 3	Y	24	3 0		217
								26 9						
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-		28 1	1305 3	Y	136	5 0	106 1	242
								150 9						
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-		36 1	1576 3	Y	166	4 0	187 1	217
								183 9						
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-		26 1	1154 3	Y	159	4 0	88 1	284
								175 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
KAREN WHEELER				WELL #:	1H	RRCID ->	266131	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12584	PERF.	12593	-	18663
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	
12		2542 X	2497	-0-	-45	-0-	50 1	2230 3	N	197	11 0	186 1		182	
							217 9								
01		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	81 1	3864 3	N	180	14 0	96 1		252	
							11 4	198 9							
02		3080 X	1546	-0-	-1534	-0-	33 1	1472 3	N	6	6 0	80 1		172	
							34 4	7 9							
03		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	21	1 0			192	
04		3960 X	43	-0-	-3917	-0-	1 1	35 3	N	5	1 0			196	
							1 4	6 9							
05		4092 X	53	-0-	-4039	-0-	1 1	46 3	N	5				201	
							6 9								

STOREY UNIT 3				WELL #:	1H	RRCID ->	266147	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	10236	PERF.	10887	-	15121
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	7 1	301 3	Y	40	3 0	62 1		114	
							4 4	44 9							
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 4		Y	-0-				114	
02		616 N	329	-0-	-287	-0-	5 1	242 3	Y	59	1 0			172	
							17 4	65 9							
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	7 1	317 3	Y	146	2 0	84 1		232	
							17 4	161 9							
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	7 1	326 3	Y	192	1 0	179 1		244	
							68 4	211 9							
*05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	12 1	526 3	Y	135	1 0	99 1		279	
							66 4	149 9							

WHARTON WEAVER UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	266149	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	12754	-	17891
12		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	73 1	3224 3	N	-0-				188	
01		3286 X	2901	-0-	-385	-0-	59 1	2842 3	N	-0-				188	
02		2968 X	2625	-0-	-343	-0-	57 1	2567 3	N	-0-				188	
							1 4								
03		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-				188	
04		3180 X	2426	-0-	-754	-0-	54 1	2322 3	N	45				233	
							50 9								
*05		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	91 1	4014 3	N	20				253	
							22 9								

WILLIE RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	266150	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	11153	-	15693
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

STOREY UNIT 1				WELL #:	6H	RRCID ->	266198	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	10985	-	15020
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				190	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				190	
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				190	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				190	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				190	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				190	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	183	1	8253 3	N	30		30	
01		4836 X	3283	-0-	-1553	-0-	33	9	3217 3	N	-0-		30	
02		3360 X	1317	-0-	-2043	-0-	66	1	1290 3	N	-0-		30	
03		7874 X	3351	-0-	-4523	-0-	27	1	3280 3	N	-0-		30	
04		7620 X	3365	-0-	-4255	-0-	71	1	3290 3	N	-0-		30	
05		7874 X	3145	-0-	-4729	-0-	75	1	3076 3	N	-0-		30	
							69	1						
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475														
12		3875 X	65	-0-	-3810	-0-	2	1	63 3	N	-0-		234	
01		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-		234	
02		2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-				N	-0-		234	
03		1395 X	73	-0-	-1322	-0-	1	1	72 3	N	-0-		234	
04		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	84	1	3693 3	N	-0-		234	
*05		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	38	1	1692 3	N	3	3 0	234	
							3	9						
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990														
12		465 N	26	-0-	-439	-0-	1	1	25 3	N	-0-		175	
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		175	
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-		175	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		175	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18		193	
FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142	
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943														
12		9703 X	3744	-0-	-5959	-0-	83	1	3618 3	N	39	28 0	74 1	67
01		9703 X	3999	-0-	-5704	-0-	43	9	3840 3	N	73			140
02		8764 X	4658	-0-	-4106	-0-	79	1	4460 3	N	94	49 1		185
03		9703 X	5733	-0-	-3970	-0-	80	9	5525 3	N	80	158 1		107
04		9390 X	6565	-0-	-2825	-0-	95	1	6276 3	N	133			240
05		5146 X	4547	-0-	-599	-0-	103	9	4412 3	N	33			273
							143	1						
							146	9						
							99	1						
							36	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	143	1	6326	3	N	72	17	0	57	1	356
01	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	79	9	6915	3	N	110	16	0	91	1	359
02	2632 X	1975	-0-	-657	-0-	121	9	1926	3	N	5	5	0			359
03	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	43	1	4880	3	N	27	8	0			378
04	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	106	1	6820	3	N	113	7	0			484
*05	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	30	9	6237	3	N	56	9	0	158	1	373
						155	1									
						124	9									
						139	1									
						62	9									

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255																
12	3410 X	2962	-0-	-448	-0-	53	1	2334	3	N	386	4	0	362	1	182
01	3410 X	2204	-0-	-1206	-0-	150	4	1815	3	N	190	2	0	262	1	108
02	3080 X	2615	-0-	-465	-0-	38	1	209	9		283	2	0	267	1	122
03	3410 X	2467	-0-	-943	-0-	142	4	2100	3	N	262	2	0	190	1	192
04	3300 X	2747	-0-	-553	-0-	47	1	311	9		162	2	0			352
*05	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	157	4	1978	3	N	152	1	0	373	1	130
						43	1	288	9							
						53	1	2341	3	N						
						175	4	178	9							
						64	1	2876	3	N						
						183	4	167	9							

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733																
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					188
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	904	4	28	3	N	-0-					188
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1	1	699	3	N	3	3	0			188
03	930 N	883	-0-	-47	-0-	922	4	3	9		1	1	0			188
04	3000 N	4528	-0-	1528	1528	17	1	35	3	N	160	1	0	187	1	160
*05	3100 N	2670	-0-	-430	1098	848	4	1	9		258	10	0	250	1	158
						79	1	3484	3	N						
						789	4	176	9							
						35	1	1561	3	N						
						790	4	284	9							

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191																
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	31					154
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	6					160
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					160
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					160
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	N	7					167
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					167

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
WHEELER 3		WELL #:		1H	RRCID ->	266929	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	12958	PERF.	13257	-	18908
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
12	2046 X	386	-0-	-1660	-0-	8 1	308 3	70 9	N	64	2 0	179 1	66	
01	2046 X	108	-0-	-1938	-0-	2 1	96 3	10 9	N	9			75	
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-				N	7			82	
03	1953 X	391	-0-	-1562	-0-	7 1	328 3	56 9	N	51	1 0		132	
04	1680 X	248	-0-	-1432	-0-	5 1	242 3	1 9	N	1	1 0		132	
*05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	9 1	388 3	6 9	N	5			137	

WHEELER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	266930	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	12402	PERF.	12803	-	18047
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205	

GENTRY		WELL #:		10 H	RRCID ->	266937	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	12446	PERF.	13210	-	18160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	

GENTRY		WELL #:		9H	RRCID ->	267109	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	12961	PERF.	13191	-	19567
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187	

WK U 2		WELL #:		2H	RRCID ->	267129	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	10805	-	15856
12	4123 X	2672	-0-	-1451	-0-	55 1	2421 3	196 9	N	178	22 0	179 1	135	
01	4278 X	1199	-0-	-3079	-0-	24 1	1164 3	11 9	N	10	10 0		135	
02	3864 X	202	-0-	-3662	-0-	4 1	174 3	24 9	N	22	2 0		155	
03	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	168			323	
04	3810 X	3407	-0-	-403	-0-	70 1	3054 3	283 9	N	257	253 1		327	
*05	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	76 1	3438 3	660 9	N	600	11 0	789 1	127	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	1612 N	13	-0-	-1599	-0-	13	3			N	-0-			173
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			173
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-			173
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	37	1	1691	3	N	8	8	0	173
						9	9							
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	34	1	1491	3	N	306	7	0	472
						337	9							
*05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	34	1	1529	3	N	6	6	0	472
						7	9							

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

12	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	184	1	8048	3	N	239	3	0	210
						263	9							
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	N	1	1	0	180
						1	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
03	7316 X	767	-0-	-6549	-0-	15	1	733	3	N	17			197
						19	9							
04	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-			197
05	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-			197

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

12	4061 X	3748	-0-	-313	-0-	79	1	3489	3	N	53			251
						122	4	58	9					
01	4061 X	2375	-0-	-1686	-0-	47	1	2234	3	N	-0-			251
						94	4							
02	3612 X	2	-0-	-3610	-0-	2	4			N	-0-			251
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			251
04	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	160	1	6989	3	N	-0-			251
*05	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	115	1	5152	3	N	64	94	1	221
						70	9							

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

12	5704 X	4632	-0-	-1072	-0-	103	1	4499	3	N	27			27
						30	9							
01	5704 X	4211	-0-	-1493	-0-	86	1	4125	3	N	-0-			27
02	4732 X	3987	-0-	-745	-0-	87	1	3899	3	N	-0-			27
						1	4							
03	5022 X	4149	-0-	-873	-0-	88	1	4061	3	N	-0-			27
04	4800 X	4319	-0-	-481	-0-	96	1	4223	3	N	-0-			27
05	4619 X	3117	-0-	-1502	-0-	69	1	3048	3	N	-0-			27

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			52
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			52
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS C		WELL #:		6H	RRCID -> 267484	COMPL. DATE 09/15/2012	TOTAL DEPTH 10626	PERF.11566	- 17217					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			135
01		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			135
02		1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-				N	-0-			135
03		589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			135
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	76 1		59
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

WHEELER 7		WELL #:		1H	RRCID -> 267488	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 12975	PERF.13379	- 18531					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	146 1	6369 3	3	N	5	5 0		360
01		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	122 1	5786 3	3	N	3	3 0		360
02		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	91 1	4113 3	3	N	2	2 0		360
03		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	107 1	4893 3	3	N	2	2 0		360
04		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	148 1	6466 3	3	N	2	2 0		360
*05		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	143 1	6401 3	3	N	30	2 0	178 1	210

WK GU 4		WELL #:		1H	RRCID -> 267489	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 10540	PERF.11114	- 15865					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3844 X	38	-0-	-3806	-0-	1 1	30 3	3	N	3	3 0		637
01		3844 X	565	-0-	-3279	-0-	11 1	510 3	3	N	2	2 0		637
02		3472 X	612	-0-	-2860	-0-	12 1	559 3	3	N	2	2 0		637
03		3844 X	2505	-0-	-1339	-0-	49 1	2270 3	3	N	9	9 0		637
04		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	176 4	2509 3	3	N	7	7 0	362 1	275
*05		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	173 4	2951 3	3	N	410	7 0	283 1	395

WK GU 3		WELL #:		1H	RRCID -> 267490	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 10903	PERF.11127	- 15973					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		4650 X	731	-0-	-3919	-0-	2 1	95 3	3	N	1	1 0	189 1	116
01		4650 X	2828	-0-	-1822	-0-	633 4	1991 3	3	N	21	2 0		135
02		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	773 4	23 9	9	N	258	3 0	193 1	197
03		4650 X	4603	-0-	-47	-0-	80 1	3564 3	3	N	147	3 0	139 1	202
04		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	1101 4	284 9	9	N	119	3 0		318
*05		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	70 1	3457 3	3	N	132	2 0	200 1	248

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
WK GU 6		WELL #:		1H	RRCID -> 267491	COMPL. DATE 08/18/2012	TOTAL DEPTH 10617	PERF.10918	- 15369		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4681 X	3974	-0-	-707	-0-	88 1 15 9	3871 3	N	14	14 0	227
01	4681 X	1003	-0-	-3678	-0-	20 1 6 9	977 3	N	5	5 0	227
02	3808 X	910	-0-	-2898	-0-	22 1 2 9	886 3	N	2	2 0	227
03	4216 X	2091	-0-	-2125	-0-	45 1 4 9	2042 3	N	4	4 0	227
04	4020 X	3352	-0-	-668	-0-	70 1 1 4	3103 3	N	162	3 0 171 1	215
*05	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	103 1 139 4	4635 3	N	527	4 0 373 1	365

WK GU 5		WELL #:		1H	RRCID -> 267496	COMPL. DATE 08/19/2012	TOTAL DEPTH 11061	PERF.11120	- 16272		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	6014 X	2965	-0-	-3049	-0-	61 1 104 4	2712 3	N	80	18 0 185 1	155
01	6014 X	2224	-0-	-3790	-0-	33 1 53 4	1623 3	N	468	9 0 477 1	137
02	5040 X	2339	-0-	-2701	-0-	49 1 83 4	2198 3	N	8	8 0	137
03	4867 X	3700	-0-	-1167	-0-	76 1 149 4	3461 3	N	13	13 0	137
04	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	90 1 159 4	3960 3	N	492	11 0	618
*05	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	113 1 176 4	5079 3	N	11	11 0	618

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	20522 X	16258	-0-	-4264	-0-	355 1	15903 3	N	-0-		207
01	20522 X	13947	-0-	-6575	-0-	282 1	13665 3	N	-0-		207
02	17892 X	10249	-0-	-7643	-0-	208 1	10041 3	N	-0-		207
03	19840 X	16829	-0-	-3011	-0-	357 1 1 4	16471 3	N	-0-		207
04	19200 X	15651	-0-	-3549	-0-	349 1	15302 3	N	-0-		207
05	16244 X	14607	-0-	-1637	-0-	319 1	14288 3	N	-0-		207

STS		WELL #:		10H	RRCID -> 267681	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 11093	PERF.11115	- 14916		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4743 X	125	-0-	-4618	-0-	2 1 17 4	86 3	Y	18	6 0 175 1	6
01	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	98 1 441 4	4717 3	Y	450	17 0 268 1	171
02	5544 X	3329	-0-	-2215	-0-	60 1 238 4	2748 3	Y	257	10 0 272 1	146
03	6169 X	3716	-0-	-2453	-0-	65 1 301 4	3025 3	Y	295	11 0 199 1	231
04	5970 X	4783	-0-	-1187	-0-	81 1 341 4	3577 3	Y	713	9 0 633 1	302
05	5766 X	4426	-0-	-1340	-0-	76 1 291 4	3417 3	Y	584	9 0 549 1	328

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	22	1	984	3	N	515	10	0	622	1	242
						567	9									
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	21	1	998	3	N	246	10	0			478
						271	9									
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	17	1	800	3	N	406	6	0	472	1	406
						447	9									
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	21	1	973	3	N	630	7	0	457	1	572
						693	9									
04	1230 N	1113	-0-	-117	-0-	18	1	799	3	N	269	6	0	316	1	519
						296	9									
05	1271 N	429	-0-	-842	-0-	1	1	48	3	N	345	5	0	483	1	376
						380	9									

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

12	2511 X	31	-0-	-2480	-0-	2	4	29	9	N	26	188	1			105
01	2511 X	1624	-0-	-887	-0-	34	1	1577	3	N	1	1	0			105
						12	4									
02	2128 X	1313	-0-	-815	-0-	25	1	1200	3	N	66	1	0			170
						15	4	73	9							
03	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	49	1	2242	3	N	39	1	0			208
						28	4	43	9							
04	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	52	1	2295	3	N	86	1	0			293
						23	4	95	9							
*05	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	44	1	1970	3	N	44	1	0	186	1	150
						16	4	48	9							

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

12	13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	287	1	12711	3	N	127	21	0	179	1	160
						46	4	140	9							
01	11811 X	11482	-0-	-329	-0-	232	1	11093	3	N	103	20	0	59	1	184
						44	4	113	9							
02	11844 X	7424	-0-	-4420	-0-	151	1	7017	3	N	208	10	0	248	1	134
						27	4	229	9							
03	13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	290	1	13347	3	N	131	18	0			247
						47	4	144	9							
04	12750 X	12416	-0-	-334	-0-	276	1	12112	3	N	14	14	0			247
						13	4	15	9							
05	13175 X	11381	-0-	-1794	-0-	248	1	11090	3	N	15	15	0			247
						26	4	17	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
LONE STAR UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	267837	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	13146	- 17944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		5890 X	3389	-0-	-2501	-0-	76 1	3289 3	N		5	5 0			211
							18 4	6 9							
01		5890 X	3337	-0-	-2553	-0-	68 1	3239 3	N		10	5 0			216
							19 4	11 9							
02		5124 X	986	-0-	-4138	-0-	21 1	950 3	N		2	2 0			216
							13 4	2 9							
03		5673 X	2725	-0-	-2948	-0-	56 1	2573 3	N		3	3 0			216
							93 4	3 9							
04		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	132 1	5797 3	N		311	3 0	248 1		276
							155 4	342 9							
*05		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	115 1	5174 3	N		161	6 0	276 1		155
							129 4	177 9							

HOUSE UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	267848	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	12948	PERF.	13394	- 18243	
12		9207 X	9194	-0-	-13	-0-	204 1	8895 3	N		86	13 0	177 1		83
							95 9								
01		9207 X	4931	-0-	-4276	-0-	99 1	4796 3	N		33	9 0			107
							36 9								
02		8316 X	3188	-0-	-5128	-0-	68 1	3090 3	N		27	4 0			130
							30 9								
03		9207 X	8345	-0-	-862	-0-	177 1	8111 3	N		52	10 0			172
							57 9								
04		8910 X	8465	-0-	-445	-0-	187 1	8220 3	N		53	8 0			217
							58 9								
05		9207 X	7419	-0-	-1788	-0-	162 1	7247 3	N		9	9 0			217
							10 9								

STS A KENNEDY STATE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	267906	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	12407	PERF.	12700	- 17451	
12		5642 X	5410	-0-	-232	-0-	120 1	5290 3	N		-0-				9
							110 1	5288 3	N		-0-				9
01		5642 X	5398	-0-	-244	-0-	32 1	1540 3	N		-0-				9
							125 1	5733 3	N		-0-				9
02		5488 X	1572	-0-	-3916	-0-	118 1	5189 3	N		-0-				9
							111 1	4974 3	N		-0-				9
03		6076 X	5858	-0-	-218	-0-									
04		5880 X	5307	-0-	-573	-0-									
05		5425 X	5085	-0-	-340	-0-									

EDWARDS B				WELL #:	3H	RRCID ->	267907	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	12357	- 17708	
12		4247 X	523	-0-	-3724	-0-	450 3	73 9	N		66	1 0	191 1		215
							2312 3	153 9	N		139	1 0			353
01		4309 X	2465	-0-	-1844	-0-	1983 3	188 9	N		171	1 0	182 1		341
											-0-				341
02		3892 X	2171	-0-	-1721	-0-	4381 3	168 9	N		153				494
							78 3	51 9	N		46	1 0	187 1		352
03		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-									
04		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-									
05		2480 X	129	-0-	-2351	-0-									

GENTRY				WELL #:	5H	RRCID ->	267910	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	13551	- 19287	
12		15066 X	14059	-0-	-1007	-0-	310 1	13725 3	N		22	22 0			70
							24 9								
01		14911 X	8546	-0-	-6365	-0-	173 1	8342 3	N		28	10 0			88
							31 9								
02		15146 X	15146	-0-	-0-	-0-	317 1	14791 3	N		34	10 0			112
							1 4	37 9							
03		15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	332 1	15307 3	N		56	13 0			155
							1 4	62 9							
04		13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	304 1	13364 3	N		10	10 0			155
							11 9								
*05		13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	293 1	13128 3	N		129	7 0			277
							1 4	142 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
GENTRY		WELL #:		3H	RRCID ->	267929	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13161	PERF.13424	- 18475	
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
12	18445 X	16990	-0-	-1455	-0-	365 1	16333 3	N	265	51 0	173 1	154	
01	18414 X	15169	-0-	-3245	-0-	292 9	14793 3	N	61	42 0		173	
02	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	309 1	13271 3	N	369	9 0	373 1	160	
03	15875 X	15875	-0-	-0-	-0-	288 1	15529 3	N	8	6 0		162	
04	16537 X	16537	-0-	-0-	-0-	3 4	16071 3	N	91	5 0		248	
*05	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	336 1	14540 3	N	137	2 0	188 1	195	
						100 9	151 9						
						325 1							
						1 4							

KOCIAN UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	268143	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	13212	PERF.13293	- 18944	
12	11346 X	7348	-0-	-3998	-0-	165 1	7176 3	N	6	6 0		478	
01	11346 X	5864	-0-	-5482	-0-	7 9	5740 3	N	5	5 0		478	
02	8428 X	4185	-0-	-4243	-0-	118 1	4092 3	N	3	3 0		478	
03	9331 X	8001	-0-	-1330	-0-	6 9	7825 3	N	5	5 0		478	
04	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	90 1	8276 3	N	4	4 0	90 1	388	
*05	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	3 9	7548 3	N	83	5 0	183 1	283	
						170 1							
						6 9							
						189 1							
						4 9							
						168 1							
						91 9							

WHEELER MCTEE		WELL #:		2H	RRCID ->	268144	COMPL. DATE	12/02/2012	TOTAL DEPTH	12681	PERF.12832	- 17178	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140	
03	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	199 1	9135 3	N	8	8 0		140	
04	3000 N	5602	-0-	2602	2602	1 4	5472 3	N	6	6 0		140	
*05	3100 N	5504	-0-	2404	5006	123 1	5350 3	N	32	4 0		168	
						7 9							
						119 1							
						35 9							

GENTRY		WELL #:		13H	RRCID ->	268146	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	13478	PERF.13531	- 19631	
12	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	249 1	11000 3	N	16	16 0		227	
01	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	18 9	10551 3	N	14	14 0		227	
02	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	221 1	8345 3	N	9	9 0		227	
03	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	15 9	10705 3	N	11	11 0		227	
04	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	181 1	9784 3	N	9	9 0		227	
*05	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	2 4	9250 3	N	8	8 0		227	
						232 1							
						1 4							
						223 1							
						10 9							
						206 1							
						9 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
GENTRY		WELL #: 4H		RRCID -> 268355		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13510 - 18138				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	14756 X	13060	-0-	-1696	-0-	288	1	12689	3	Y	75	33	0	170
01	12679 X	9073	-0-	-3606	-0-	83	9	8834	3	Y	49	22	0	197
02	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	54	9	5416	3	Y	31	10	0	218
03	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	123	1	13411	3	Y	45	22	0	241
04	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	2	4	11160	3	Y	47	18	0	270
*05	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	292	1	9317	3	Y	77	16	0	153
						50	9							
						254	1							
						52	9							
						208	1					178	1	
						85	9							

GENTRY		WELL #: 6H		RRCID -> 268356		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 13272		PERF.13552 - 18003				
12	7254 X	5436	-0-	-1818	-0-	121	1	5309	3	N	5	5	0	123
01	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	6	9	5434	3	N	4	4	0	123
02	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	114	1	6058	3	N	1	1	0	123
03	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4	9	4793	3	N	1	1	0	123
04	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	130	1	4560	3	N	1	1	0	123
*05	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	1	4	5414	3	N	-0-			123
						104	1							
						1	9							
						103	1							
						1	9							
						121	1							

GENTRY		WELL #: 29H		RRCID -> 268357		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13533		PERF.13593 - 18654				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KAREN WHEELER		WELL #: 2H		RRCID -> 268411		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 12823		PERF.12749 - 18411				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	14B2 EXT	80	-0-	80	-0-	2	1	78	3	N	-0-			81
04	14B2 EXT	7008	-0-	7008	-0-	156	1	6852	3	N	-0-			81
05	14B2 EXT	10805	-0-	10805	-0-	235	1	10568	3	N	2	2	0	81
						2	9							

ZAVISCH NORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 268437		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 12428		PERF.13018 - 18969				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
GENTRY		WELL #: 7H		RRCID -> 268914		COMPL. DATE 10/31/2012			TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095				
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		
12	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	183	1	8157	3	N	6	6 0	202
01	7719 X	7281	-0-	-438	-0-	149	1	7128	3	N	4	4 0	202
02	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	134	1	6075	3	N	3	3 0	202
03	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	154	1	7088	3	N	3	3 0	202
04	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	157	1	6875	3	N	3	3 0	202
*05	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	160	1	7170	3	N	2	2 0	202

STS B		WELL #: 5H		RRCID -> 268926		COMPL. DATE 04/22/2013			TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781				
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		
12	4464 X	684	-0-	-3780	-0-	42	1	459	3	N	30	2 0	235
01	2883 X	1734	-0-	-1149	-0-	150	4	720	3	N	544	1 0	323
02	2380 X	1538	-0-	-842	-0-	121	1	598	9		215	1 0	263
03	2480 X	2109	-0-	-371	-0-	295	4	963	3	N	460	2 0	164
04	2400 X	1639	-0-	-761	-0-	144	1	237	9		331	2 0	493
05	1736 X	835	-0-	-901	-0-	194	4	1143	3	N	353	1 0	141

WHEELER UNIT 8		WELL #: 1H		RRCID -> 269137		COMPL. DATE 10/30/2012			TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
12	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	171	1	7775	3	N	3	3 0	190
01	4464 X	4131	-0-	-333	-0-	81	1	4007	3	N	39	2 0	227
02	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	43	9	5094	3	N	26	2 0	251
03	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	107	1	7386	3	N	5	3 0	253
04	6630 X	5487	-0-	-1143	-0-	160	1	5348	3	N	15	2 0	266
05	6851 X	3827	-0-	-3024	-0-	122	1	3705	3	N	36	1 0	301

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	* EOM BALANCE	
12	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	172	1	7562	3	N	-0-	152
01	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	142	1	6804	3	N	-0-	152
02	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	115	1	5316	3	N	-0-	152
03	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	134	1	6188	3	N	-0-	152
04	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	194	1	8505	3	N	-0-	152
*05	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	178	1	7990	3	N	-0-	152

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654															
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
12		7502 X	7386	-0-	-116	-0-	143 1	6428 3	N	446	28 0	453 1		225	
01		7502 X	4778	-0-	-2724	-0-	324 4	491 9	N	49	17 0			257	
02		6776 X	1717	-0-	-5059	-0-	95 1	4589 3	N	134	5 0	191 1		195	
03		9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	40 4	54 9	N	908	19 0	692 1		392	
04		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	30 1	1361 3	N	691	16 0	755 1		312	
*05		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	179 4	147 9	N	637	13 0	458 1		478	
							182 1	8357 3	N						
							234 4	999 9	N						
							168 1	7393 3	N						
							226 4	760 9	N						
							163 1	7279 3	N						
							234 4	701 9	N						
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567															
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				-0-	
01		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				-0-	
02		112 X	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-				-0-	
03		11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	248 1	11426 3	N	-0-				-0-	
04		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-				-0-	
*05		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	144 1	6312 3	N	-0-				-0-	
							105 1	4715 3	N	-0-				-0-	
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786															
12		7874 X	2720	-0-	-5154	-0-	59 1	2661 3	N	-0-				15	
01		7874 X	2330	-0-	-5544	-0-	46 1	2284 3	N	-0-				15	
02		6944 X	2138	-0-	-4806	-0-	44 1	2094 3	N	-0-				15	
03		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	165 1	7556 3	N	-0-				15	
04		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	169 1	7419 3	N	-0-				15	
*05		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	150 1	6719 3	N	-0-				15	
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847															
12		3503 X	2116	-0-	-1387	-0-	48 1	2068 3	N	-0-				85	
01		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-				85	
02		2744 X	1380	-0-	-1364	-0-	30 1	1350 3	N	-0-				85	
03		2604 X	2015	-0-	-589	-0-	43 1	1972 3	N	-0-				85	
04		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	132 1	5809 3	N	-0-				85	
*05		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	94 1	4208 3	N	-0-				85	
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				128	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	49 1			107	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				107	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				107	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34				141	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				142	
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244															
12		6727 X	3962	-0-	-2765	-0-	88 1	3874 3	N	-0-				-0-	
01		6758 X	2166	-0-	-4592	-0-	44 1	2122 3	N	-0-				-0-	
02		6104 X	2467	-0-	-3637	-0-	50 1	2417 3	N	-0-				-0-	
03		6758 X	5866	-0-	-892	-0-	125 1	5741 3	N	-0-				-0-	
04		6030 X	4729	-0-	-1301	-0-	106 1	4623 3	N	-0-				-0-	
*05		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	100 1	4493 3	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
SCHUBERT CRAFT UNIT 2			WELL #:		1H	RRCID ->	270058	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	10926	PERF.10844 - 15666		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		8215 X	4089	-0-	-4126	-0-		91 1	3998 3	N	-0-			-0-
01		8215 X	2664	-0-	-5551	-0-		54 1	2610 3	N	-0-			-0-
02		7420 X	1042	-0-	-6378	-0-		23 1	1019 3	N	-0-			-0-
03		8029 X	5190	-0-	-2839	-0-		111 1	5079 3	N	-0-			-0-
04		6810 X	5147	-0-	-1663	-0-		115 1	5032 3	N	-0-			-0-
05		4092 X	3820	-0-	-272	-0-		83 1	3737 3	N	-0-			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6			WELL #:		1H	RRCID ->	270059	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	11233	PERF.11536 - 17546		
12		14942 X	9096	-0-	-5846	-0-		208 1	8886 3	N	2	2 0		138
								2 9						
01		14942 X	10861	-0-	-4081	-0-		223 1	10638 3	N	-0-			138
02		12712 X	10947	-0-	-1765	-0-		228 1	10719 3	N	-0-			138
03		13950 X	13168	-0-	-782	-0-		279 1	12888 3	N	-0-			138
								1 4						
04		13761 X	13761	-0-	-0-	-0-		307 1	13454 3	N	-0-			138
*05		12539 X	12539	-0-	-0-	-0-		274 1	12264 3	N	-0-			138
								1 4						

DONNELL 457			WELL #:		2H	RRCID ->	270098	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	11556	PERF.12024 - 17176		
12		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	9	5 0		177
01		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	3			180
02		3136 X	-0-	-0-	-3136	-0-				N	-0-			180
03		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			180
04		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	35			215
*05		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-		29 1	1294 3	N	145			360
								160 9						

STS C			WELL #:		9H	RRCID ->	270101	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11320 - 16858		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			128
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28	49 1		107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	34			141
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			142

WHIPPLE A			WELL #:		2H	RRCID ->	270102	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11949	PERF.12175 - 16248		
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-		9 3	12 9	N	11	76 1		68
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		28 1	1271 3	N	73	8 0		133
								80 9						
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	4	2 0		135
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-		2 1	109 3	N	10	2 0		143
								11 9						
*05		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-		45 1	2015 3	N	118	1 0		260
								130 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	26	1	1156	3	Y	1	1	0	77
01	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	41	1	2005	3	Y	15	29	1	63
02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	19	1	928	3	Y	4	17	1	50
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	76	1	3491	3	Y	124	55	1	119
04	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	59	1	2599	3	Y	18			137
*05	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	49	1	2175	3	Y	15	47	1	105

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114														
12	866 X	866	-0-	-0-	-0-	19	1	846	3	Y	1	1	0	76
01	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	37	1	1787	3	Y	26	29	1	73
02	913 X	913	-0-	-0-	-0-	19	1	872	3	Y	20	19	1	74
03	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	63	1	2898	3	Y	130	79	1	125
04	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	42	1	1864	3	Y	20			145
*05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	39	1	1766	3	Y	14	49	1	110

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135														
12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	15	1	645	3	Y	1	1	0	74
01	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	273	1	13119	3	Y	25	28	1	71
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	66	1	3191	3	Y	6	19	1	58
03	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	109	1	5050	3	Y	94	62	1	90
04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	93	1	4107	3	Y	13			103
*05	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	91	1	4069	3	Y	32	35	1	100

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356														
12	10323 X	9619	-0-	-704	-0-	209	1	9386	3	N	22			182
01	10323 X	7176	-0-	-3147	-0-	145	1	7031	3	N	-0-			182
02	9324 X	5613	-0-	-3711	-0-	114	1	5495	3	N	-0-			182
03	10323 X	7088	-0-	-3235	-0-	150	1	6937	3	N	-0-			182
04	9990 X	5864	-0-	-4126	-0-	131	1	5733	3	N	-0-			182
05	9610 X	4562	-0-	-5048	-0-	100	1	4462	3	N	-0-			182

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

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
12		6479 X	4859	-0-	-1620	-0-	4859	3		N	-0-			-0-
01		5890 X	4841	-0-	-1049	-0-	4841	3		N	-0-			-0-
02		5964 X	2748	-0-	-3216	-0-	2748	3		N	-0-			-0-
03		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3		N	-0-			-0-
04		6420 X	6113	-0-	-307	-0-	6113	3		N	-0-			-0-
05		4867 X	4597	-0-	-270	-0-	4597	3		N	-0-			-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

12		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	56	1	2472	3	N	-0-		134
01		2263 X	1095	-0-	-1168	-0-	22	1	1073	3	N	-0-		134
02		2044 X	243	-0-	-1801	-0-	5	1	238	3	N	-0-		134
03		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	82	1	3763	3	N	-0-		134
04		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	61	1	2656	3	N	-0-		134
*05		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	52	1	2322	3	N	-0-		134

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		215
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		215
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		215
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		215
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		215
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		215

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

12	3720 X	1170	-0-	-2550	-0-	-0-	22	1	1050	3	N	89	2 0	117 1	300
01	3720 X	1311	-0-	-2409	-0-	-0-	98	9							
02	3024 X	755	-0-	-2269	-0-	-0-	26	1	1223	3	N	56	1 0	193 1	162
03	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	-0-	62	9							
04	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	689	3	N	46	1 0		207
*05	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	51	9							
							75	1	3451	3	N	418	3 0	382 1	240
							460	9							
							61	1	2666	3	N	234	2 0	189 1	283
							257	9							
							37	1	1635	3	N	159	1 0	171 1	270
							175	9							

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

12	3844 X	957	-0-	-2887	-0-	-0-	20	1	936	3	Y	1	1 0		59
01	3844 X	2	-0-	-3842	-0-	-0-	1	9							
02	3136 X	724	-0-	-2412	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	23 1		37
03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	707	3	Y	2	10 1		29
04	2550 X	2148	-0-	-402	-0-	-0-	2	9							
*05	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	3106	3	Y	82	32 1		79
							90	9							
							47	1	2087	3	Y	13			92
							14	9							
							38	1	1699	3	Y	12	31 1		73
							13	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	7		3	1	5	
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		5	1	-0-	
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-	
03		277 X		277	-0-	-0-		5	1	238	3	Y	31		1	0	30
								34	9								
04		20 N		20	-0-	-0-		20	3			Y	-0-				30
*05		12 N		12	-0-	-0-		1	3	11	9	Y	10		31	1	9
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095																	
12		1429 X		1429	-0-	-0-		32	1	1374	3	Y	21		1	0	108
								23	9								
01		34 X		34	-0-	-0-		1	1	33	3	Y	-0-				108
02		1756 X		1756	-0-	-0-		36	1	1719	3	Y	1		8	1	101
								1	9								
03		6755 X		6755	-0-	-0-		145	1	6610	3	Y	-0-				101
04		911 X		911	-0-	-0-		20	1	891	3	Y	-0-				101
*05		3293 X		3293	-0-	-0-		73	1	3220	3	Y	-0-				101
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115																	
12		3476 X		3476	-0-	-0-		74	1	3223	3	Y	163		2	0	331
								179	9								
01		3023 X		3023	-0-	-0-		63	1	2960	3	Y	-0-				331
02		3360 X		3360	-0-	-0-		74	1	3286	3	Y	-0-		23	1	308
03		10979 X		10979	-0-	-0-		235	1	10744	3	Y	-0-				308
04		6900 X		6900	-0-	-0-		154	1	6746	3	Y	-0-				308
*05		3232 X		3232	-0-	-0-		70	1	3162	3	Y	-0-				308
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125																	
12		1085 X		1085	-0-	-0-		24	1	1060	3	Y	1		1	0	73
								1	9								
01		3715 X		3715	-0-	-0-		75	1	3623	3	Y	15		28	1	60
								17	9								
02		1091 X		1091	-0-	-0-		22	1	1066	3	Y	3		16	1	47
								3	9								
03		3083 X		3083	-0-	-0-		64	1	2943	3	Y	69		50	1	66
								76	9								
04		2126 X		2126	-0-	-0-		47	1	2067	3	Y	11				77
								12	9								
*05		1801 X		1801	-0-	-0-		39	1	1748	3	Y	13		26	1	64
								14	9								
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332																	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		4	1	7
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1		1	1	7
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
DORA MARTIN A			WELL #:		8H	RRCID ->	270926	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11052	PERF.	10976 - 17041		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		8401 X	5622	-0-	-2779	-0-	120	1	Y	1	1	0	59	1	22
							1	4					1	9	
01		8401 X	6142	-0-	-2259	-0-	124	1	Y	-0-					22
							2	4							
02		7448 X	5123	-0-	-2325	-0-	104	1	Y	-0-					22
							1	4							
03		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	174	1	Y	-0-					22
							1	4							
04		7740 X	7111	-0-	-629	-0-	159	1	Y	1					23
							1	9							
*05		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	137	1	Y	-0-					23
							1	4							

DORA MARTIN A			WELL #:		9H	RRCID ->	270928	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	11113	PERF.	11047 - 17238		
12		10075 X	5853	-0-	-4222	-0-	127	1	Y	1	1	0	30	1	11
							1	4					1	9	
01		10075 X	8179	-0-	-1896	-0-	165	1	Y	-0-					11
							2	4							
02		9100 X	8186	-0-	-914	-0-	177	1	Y	-0-					11
							13	4							
03		9703 X	9251	-0-	-452	-0-	196	1	Y	-0-					11
							1	4							
04		9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	219	1	Y	1					12
							1	4					1	9	
05		9052 X	7278	-0-	-1774	-0-	159	1	Y	-0-					12

WHEELER 5			WELL #:		3H	RRCID ->	270938	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	12786	PERF.	13197 - 17737		
12		3968 X	3533	-0-	-435	-0-	78	1	Y	19	12	0	33	1	34
							21	9							
01		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	63	11	0	20	1	66
							69	9							
02		6020 X	1624	-0-	-4396	-0-	36	1	Y	8	4	0			70
							9	9							
03		6696 X	598	-0-	-6098	-0-	12	1	Y	10	2	0			78
							11	9							
04		6480 X	6233	-0-	-247	-0-	139	1	Y	1	1	0			78
							1	9							
*05		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	133	9	0	66	1	136
							146	9							

JC MARTIN			WELL #:		28H	RRCID ->	270939	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	11153 - 16826		
12		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	27	1	0	48	1	124
							30	9							
01		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-					124
							35	1	Y	-0-	9	1			115
02		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					115
							103	1	Y	-0-					115
03		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					115
							9	1	Y	-0-					115
04		423 X	423	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					115
									Y	-0-					115
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					115

WILLIE RANCH			WELL #:		5H	RRCID ->	270940	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10750 - 15405		
12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-					-0-
							5	1	N	-0-					-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
									N	-0-					-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-					-0-
									N	-0-					-0-
03		682 N	527	-0-	-155	-0-	11	1	N	-0-					-0-
							35	1	N	-0-					-0-
04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
							28	1	N	-0-					-0-
*05		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
LOWRY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 270941	COMPL. DATE 03/22/2013	TOTAL DEPTH 11275	PERF.11330	- 17304					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			44
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			44
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	30	1	1425	3	N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	66	1	2915	3	N	-0-			44
*05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	46	1	2045	3	N	-0-			44

HENDERSON-CENIZO UNIT 8		WELL #:		1H	RRCID -> 270943	COMPL. DATE 06/29/2013	TOTAL DEPTH 11212	PERF.11515	- 16494					
12	9145 X	7070	-0-	-2075	-0-	157	1	6913	3	N	-0-			-0-
01	9052 X	7891	-0-	-1161	-0-	160	1	7731	3	N	-0-			-0-
02	14288 X	14288	-0-	-0-	-0-	304	1	13978	3	N	-0-			-0-
						6	4							
03	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	199	1	9185	3	N	-0-			-0-
						1	4							
04	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	218	1	9579	3	N	-0-			-0-
05	11966 X	7139	-0-	-4827	-0-	156	1	6983	3	N	-0-			-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		17H	RRCID -> 270979	COMPL. DATE 05/17/2013	TOTAL DEPTH 11004	PERF.10960	- 17031					
12	3596 X	2094	-0-	-1502	-0-	45	1	2048	3	Y	1	41	1	15
						1	9							
01	3596 X	3117	-0-	-479	-0-	64	1	3053	3	Y	-0-			15
02	2884 X	1709	-0-	-1175	-0-	34	1	1674	3	Y	-0-			15
						1	4							
03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	70	1	3220	3	Y	-0-			15
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	84	1	3667	3	Y	2			17
						2	9							
*05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	74	1	3310	3	Y	-0-			17

DORA MARTIN A		WELL #:		18H	RRCID -> 270983	COMPL. DATE 05/16/2013	TOTAL DEPTH 11035	PERF.11228	- 16550					
12	1 X	-0-	-0-	-1	-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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONNELL A		WELL #:		4H	RRCID -> 271035	COMPL. DATE 06/07/2013	TOTAL DEPTH 11609	PERF.11771	- 16522					
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-			165
						1	4							
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	9	9	0	165
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	8	8	0	165
03	217 N	6	-0-	-211	-0-	4	3	2	9	N	2	2	0	165
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	1	1	0	165
						1	9							
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	10	1	5	3	N	-0-			165

DORA MARTIN 1716		WELL #:		3H	RRCID -> 271159	COMPL. DATE 05/27/2013	TOTAL DEPTH 10285	PERF.10937	- 15400					
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-			27
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			27
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	14	1	14
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	3	Y	-0-			14
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36			50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-			133
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			133
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	67	1	66
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	3	Y	-0-			66
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	24	1	1067	3	Y	-0-			66
*05	3100 N	8448	-0-	5348	5348	183	1	8225	3	Y	36			102
						40	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064														
12	7378 X	3892	-0-	-3486	-0-	3880	3	12	9	N	11	11	0	274
01	7378 X	4340	-0-	-3038	-0-	4330	3	10	9	N	9	9	0	274
02	6664 X	3675	-0-	-2989	-0-	3673	3	2	9	N	2	2	0	274
03	6727 X	5522	-0-	-1205	-0-	5482	3	40	9	N	36	2	0	229
04	6090 X	5434	-0-	-656	-0-	5402	3	32	9	N	29	2	0	167
*05	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5377	3	97	9	N	88	1	0	254

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290														
12	5611 X	4641	-0-	-970	-0-	4098	3	543	9	N	494	10	0	142
01	4929 X	4100	-0-	-829	-0-	3433	3	667	9	N	606	7	0	145
02	5544 X	3244	-0-	-2300	-0-	3202	3	42	9	N	38	2	0	181
03	6138 X	4030	-0-	-2108	-0-	3445	3	585	9	N	532	1	0	234
04	5940 X	4627	-0-	-1313	-0-	4342	3	285	9	N	259	1	0	254
*05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4355	3	415	9	N	377	1	0	368

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163														
12	3751 X	1240	-0-	-2511	-0-	1238	3	2	9	N	2	2	0	208
01	3751 X	978	-0-	-2773	-0-	977	3	1	9	N	1	1	0	208
02	3220 X	431	-0-	-2789	-0-	431	3			N	-0-			208
03	3472 X	2252	-0-	-1220	-0-	2251	3	1	9	N	1	1	0	208
04	3360 X	1549	-0-	-1811	-0-	1466	3	83	9	N	75	1	0	98
*05	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1876	3	70	9	N	64			162

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	N	453	186	1	509
*05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	498	9	4	1	N	259	282	1	486
						285	9							

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679														
12	1581 N	1151	-0-	-430	-0-	25	1	1123	3	Y	3	3	0	1
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	3	9	29	1	Y	3	3	0	-0-
02	1428 N	616	-0-	-812	-0-	14	1	601	3	Y	1	1	0	-0-
03	1147 N	291	-0-	-856	-0-	1	9	284	3	Y	1	1	0	-0-
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	6	1	1626	3	Y	-0-			-0-
*05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	37	1	1240	3	Y	33	2	0	31
						28	1							
						36	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-				479
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	133	1		346
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-				346
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				346
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				346
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				346

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884																
12	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	152	1	6769	3	Y	176	28	0	154	1	277
						194	9									
01	4371 X	4154	-0-	-217	-0-	83	1	3983	3	Y	80	15	0	163	1	179
						88	9									
02	6636 X	2308	-0-	-4328	-0-	50	1	2127	3	Y	119	6	0			292
						131	9									
03	7347 X	820	-0-	-6527	-0-	16	1	736	3	Y	62	3	0			351
						68	9									
04	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	198	1	8680	3	Y	14	2	0			363
						15	9									
05	7130 X	6604	-0-	-526	-0-	139	1	6232	3	Y	212	16	0	308	1	251
						233	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150																
12	3131 X	1987	-0-	-1144	-0-	1976	3	11	9	Y	10	10	0			390
01	3131 X	1399	-0-	-1732	-0-	1392	3	7	9	Y	6	6	0			390
02	2828 X	1319	-0-	-1509	-0-	1318	3	1	9	Y	1	1	0			390
03	2604 X	2130	-0-	-474	-0-	2053	3	77	9	Y	70					460
04	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2081	3	586	9	Y	533	483	1			510
05	1984 X	472	-0-	-1512	-0-	404	3	68	9	Y	62	187	1			385

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663																
12	13702 X	10395	-0-	-3307	-0-	219	1	9880	3	N	205	53	0	339	1	290
						70	4	226	9							
01	13702 X	9208	-0-	-4494	-0-	176	1	8444	3	N	322	41	0	89	1	482
						234	4	354	9							
02	12152 X	2636	-0-	-9516	-0-	47	1	2278	3	N	223	11	0	371	1	323
						66	4	245	9							
03	13206 X	12647	-0-	-559	-0-	241	1	11092	3	N	700	36	0	527	1	460
						544	4	770	9							
04	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	253	1	11081	3	N	742	29	0	595	1	578
						489	4	816	9							
*05	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	234	1	10463	3	N	756	29	0	790	1	515
						167	4	832	9							

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916																
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	2	2	0			185
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	52	1			133
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					133
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	11501 X	10741	-0-	-760	-0-	10649	3	92	9	N	84	29	0	106
01	11501 X	10397	-0-	-1104	-0-	10239	3	158	9	N	144	24	0	226
02	10920 X	6023	-0-	-4897	-0-	6010	3	13	9	N	12	12	0	226
03	12121 X	10763	-0-	-1358	-0-	10530	3	233	9	N	212	18	0	245
04	11730 X	9459	-0-	-2271	-0-	9309	3	150	9	N	136	15	0	296
05	10726 X	8961	-0-	-1765	-0-	8851	3	110	9	N	100	12	0	296

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765														
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	552	4	4	9	Y	4	4	0	14
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	563	4	24	9	Y	22	22	0	10
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	513	4	92	9	Y	84	84	0	10
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	562	4	24	9	Y	22	22	0	10
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	540	4	20	9	Y	18	18	0	10
05	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	4			Y	-0-			10

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001														
12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	96	1	4227	3	N	38	10	0	114
01	4154 X	3174	-0-	-980	-0-	42	9	65	1	N	28	8	0	134
02	3752 X	2320	-0-	-1432	-0-	31	9	47	1	N	12	4	0	142
03	4371 X	2278	-0-	-2093	-0-	13	9	48	1	N	4	4	0	142
04	4230 X	3447	-0-	-783	-0-	4	9	76	1	N	23	3	0	162
05	4371 X	3416	-0-	-955	-0-	25	9	74	1	N	15	4	0	173
						17	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208														
12	13609 X	7181	-0-	-6428	-0-	165	1	7014	3	N	2	2	0	95
01	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	2	9	307	1	N	-0-			95
02	12152 X	8194	-0-	-3958	-0-	173	1	8021	3	N	-0-			95
03	13454 X	12119	-0-	-1335	-0-	256	1	11794	3	N	62	100	1	57
04	14580 X	12590	-0-	-1990	-0-	1	4	68	9					80
05	15035 X	11172	-0-	-3863	-0-	244	1	10906	3	N	20			100
						22	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107														
12	2759 X	2334	-0-	-425	-0-	1985	3	349	9	Y	317	10	0	387
01	2666 X	862	-0-	-1804	-0-	683	3	179	9	Y	163	4	0	170
02	2408 X	1628	-0-	-780	-0-	1232	3	396	9	Y	360	186	1	344
03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2077	3	631	9	Y	574	447	1	471
04	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2355	3	381	9	Y	346	360	1	457
05	1798 N	556	-0-	-1242	-0-	455	3	101	9	Y	92	220	1	329

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873															
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
12		7068 X	3043	-0-	-4025	-0-	2641	3	44	4	N	325	17	0	394 1 112
01		7068 X	5198	-0-	-1870	-0-	358	9	4592	3	N	456	19	0	334 1 215
02		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	502	9	8002	3	N	157	26	0	179 1 167
03		6386 X	3646	-0-	-2740	-0-	173	9	3107	3	N	384	16	0	359 1 176
04		6180 X	4744	-0-	-1436	-0-	422	9	4390	3	N	219	13	0	382
05		7068 X	6626	-0-	-442	-0-	241	9	6301	3	N	189	11	0	340 1 220
							208	9							

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661															
12		5332 X	3169	-0-	-2163	-0-	70	1	3019	3	N	23	1	0	110 1 115
01		5332 X	4114	-0-	-1218	-0-	55	4	81	1	N	69	91	1	93
02		4676 X	1462	-0-	-3214	-0-	81	4	28	1	N	79	90	1	82
03		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	28	1	31	4	N	118	80	1	120
04		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	112	1	86	4	N	100	100		220
*05		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	100	1	65	4	N	88	156	1	152
							95	1	65	4	N				
							4	97							

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621															
12		9083 X	7343	-0-	-1740	-0-	6917	3	426	9	N	387	19	0	156 1 427
01		9083 X	4674	-0-	-4409	-0-	4303	3	371	9	N	337	10	0	628 1 126
02		8008 X	4988	-0-	-3020	-0-	4522	3	466	9	N	424	7	0	381 1 162
03		8866 X	8198	-0-	-668	-0-	7870	3	328	9	N	298	13	0	260 1 187
04		9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	8574	3	454	9	N	413	10	0	253 1 337
*05		9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9210	3	474	9	N	431	9	0	341 1 418

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607															
12		3348 X	1909	-0-	-1439	-0-	1825	3	72	4	N	11	11	0	220
01		3348 X	3107	-0-	-241	-0-	12	9	2957	3	N	12	12	0	220
02		3584 X	1949	-0-	-1635	-0-	13	9	1840	3	N	7	7	0	220
03		3968 X	2629	-0-	-1339	-0-	8	9	2303	3	N	8	8	0	220
04		3840 X	3470	-0-	-370	-0-	9	9	3013	3	N	58	7	0	271
*05		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	64	9	4182	3	N	107	7	0	159 1 212
							118	9							

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			103
01		14B DENY	8294	-0-	8294	8294	6125	3	2169	9	Y	1972	1350	1	725
02		14B DENY	7324	-0-	7324	15618	5766	3	1558	9	Y	1416	1825	1	316
03		14B DENY	6182	-0-	6182	21800	4911	3	1271	9	Y	1155	1185	1	286
04		26816 X	5016	-0-	-21800	-0-	4044	3	972	9	Y	884	797	1	373
05		6851 X	6071	-0-	-780	-0-	4873	3	1198	9	Y	1089	1080	1	382

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS C		WELL #: 16H		RRCID -> 272021		COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179			
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
12	5053 X	100	-0-	-4953	-0-	43	3	57	9	Y	52	143
01	5053 X	39	-0-	-5014	-0-	6	3	33	4	Y	-0-	66
02	4564 X	93	-0-	-4471	-0-	19	3	73	4	Y	1	1
03	3379 X	33	-0-	-3346	-0-	1	9					
04	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	33	4	Y	-0-			1
*05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	4636	3	215	4	Y	569	275
						626	9					
						2975	3	308	4	Y	403	409
						443	9					

GLADYS WHEELER		WELL #: 11H		RRCID -> 272089		COMPL. DATE 06/26/2013			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917			
12	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2057	3	421	9	Y	383	458
01	2294 N	1985	-0-	-309	-0-	1391	3	594	9	Y	540	547
02	2128 N	1872	-0-	-256	-0-	1332	3	540	9	Y	491	468
03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2077	3	704	9	Y	640	525
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	1726	3	481	9	Y	437	561
05	2077 N	439	-0-	-1638	-0-	336	3	103	9	Y	94	385

DONNELL-MULHOLLAND UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272107		COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805			
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	178	240
01	4464 X	3	-0-	-4461	-0-	3	3			N	-0-	240
02	4032 X	1	-0-	-4031	-0-	1	3			N	-0-	240
03	4464 X	1	-0-	-4463	-0-	1	3			N	-0-	240
04	2520 X	704	-0-	-1816	-0-	27	1	677	3	N	-0-	240
*05	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	583	1	4356	3	N	899	842
						989	9					

LOWE		WELL #: 13H		RRCID -> 272115		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305			
12	3813 X	2019	-0-	-1794	-0-	348	1	1322	3	Y	317	207
01	2449 X	1793	-0-	-656	-0-	349	9					
02	2268 X	1112	-0-	-1156	-0-	593	1	973	3	Y	206	139
03	2511 X	1685	-0-	-826	-0-	227	9					
04	2430 X	1545	-0-	-885	-0-	291	1	672	3	Y	135	157
05	2015 X	1144	-0-	-871	-0-	149	9					
						329	1	1084	3	Y	247	184
						272	9					
						267	1	962	3	Y	287	222
						316	9					
						189	1	797	3	Y	144	187
						158	9					

STS		WELL #: 53H		RRCID -> 272128		COMPL. DATE 03/12/2014			TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825			
12	6479 X	5877	-0-	-602	-0-	5613	3	264	9	Y	240	91
01	6479 X	3549	-0-	-2930	-0-	3287	3	262	9	Y	238	136
02	5768 X	2562	-0-	-3206	-0-	2498	3	64	9	Y	58	44
03	6386 X	4226	-0-	-2160	-0-	4087	3	139	9	Y	126	59
04	6180 X	5198	-0-	-982	-0-	5075	3	123	9	Y	112	95
*05	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	5992	3	5	4	Y	550	357
						605	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622														
M	O	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
12		3100 X	2921	-0-	-179	-0-	62 1	2723 3	N	91	8 0	186 1		181
							36 4	100 9						
01		3007 X	2863	-0-	-144	-0-	56 1	2656 3	N	99	7 0			273
							42 4	109 9						
02		2800 X	1323	-0-	-1477	-0-	25 1	1123 3	N	141	3 0	241 1		170
							20 4	155 9						
03		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	1	1 0			170
04		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	83 1	3662 3	N	64				234
							54 4	70 9						
*05		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	72 1	3217 3	N	100	5 0	89 1		240
							43 4	110 9						
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825														
12		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	43 1	1868 3	N	-0-				27
01		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	81 1	3850 3	N	-0-				27
							1 4							
02		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	44 1	2153 3	N	-0-				27
							1 4							
03		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	100 1	4590 3	N	-0-				27
							2 4							
04		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	92 1	4046 3	N	-0-				27
							1 4							
*05		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	81 1	3636 3	N	-0-				27
							1 4							
FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	100	100 0			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	150	150 0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	38 0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31	31 0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110														
12		4619 X	4094	-0-	-525	-0-	3291 3	121 4	Y	620	5 0	322 1		719
							682 9							
01		3627 X	2722	-0-	-905	-0-	2251 3	262 4	Y	190	3 0	386 1		520
							209 9							
02		3276 X	2181	-0-	-1095	-0-	1682 3	260 4	Y	217	2 0	575 1		160
							239 9							
03		4092 X	2424	-0-	-1668	-0-	1958 3	193 4	Y	248	2 0			406
							273 9							
04		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	3485 3	438 4	Y	850	2 0	844 1		410
							935 9							
*05		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	3176 3	409 4	Y	493	2 0	398 1		503
							542 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
12	2790 X	7	-0-	-2783	-0-	3	3	4	9	Y	4	2	1	2
01	1395 X	2	-0-	-1393	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1	1
02	1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-			1
03	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	672	3	4	4	Y	417	2	0	171
						459	9							
04	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	1659	3	4	4	Y	796	1	0	698
						876	9							
*05	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1024	3	6	4	Y	386	3	0	249
						425	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

12	12152 X	5842	-0-	-6310	-0-	5836	3	6	9	N	5	5	0	237
01	12152 X	5244	-0-	-6908	-0-	5244	3			N	-0-			237
02	10892 X	8640	-0-	-2252	-0-	8640	3			N	-0-			237
03	11873 X	10463	-0-	-1410	-0-	10463	3			N	-0-			237
04	10980 X	10664	-0-	-316	-0-	10664	3			N	-0-			237
*05	12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	3			N	-0-			237

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

12	5084 X	3113	-0-	-1971	-0-	2604	3	509	9	Y	463	13	0	271
01	5084 X	2956	-0-	-2128	-0-	2579	3	377	9	Y	343	11	0	303
02	4592 X	1306	-0-	-3286	-0-	1242	3	64	9	Y	58	5	0	302
03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	3522	3	1208	9	Y	1098	10	0	448
04	4320 X	2981	-0-	-1339	-0-	2505	3	476	9	Y	433	8	0	373
05	3100 X	1963	-0-	-1137	-0-	1689	3	274	9	Y	249	5	0	159

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			19
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	273	3	57	9	Y	52	1	0	62
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	148	3	75	9	Y	68	39	1	91
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	903	3	411	9	Y	374	1	0	430
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1326	3	244	9	Y	222	1	0	147
*05	3100 N	8574	-0-	5474	5474	8247	3	327	9	Y	297	2	0	178

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

12	3255 X	2037	-0-	-1218	-0-	347	1	1318	3	Y	338	5	0	220
						372	9							
01	2294 X	1880	-0-	-414	-0-	617	1	1011	3	Y	229	2	0	154
						252	9							
02	2240 X	676	-0-	-1564	-0-	212	1	325	3	Y	126	1	0	151
						139	9							
03	2480 X	1214	-0-	-1266	-0-	249	1	776	3	Y	172	1	0	128
						189	9							
04	2400 X	1414	-0-	-986	-0-	240	1	868	3	Y	278	1	0	215
						306	9							
05	2046 X	918	-0-	-1128	-0-	160	1	703	3	Y	50	1	0	91
						55	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STS		WELL #: 54H		RRCID -> 272735		COMPL. DATE 03/12/2014			TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912		
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
12	5394 X	790	-0-	-4604	-0-	703	3	87 9	Y	79	29
01	5394 X	3313	-0-	-2081	-0-	3005	3	308 9	Y	280	164
02	5236 X	2843	-0-	-2393	-0-	2495	3	348 9	Y	316	284
03	5797 X	4815	-0-	-982	-0-	4211	3	604 9	Y	549	287
04	5610 X	3205	-0-	-2405	-0-	2861	3	344 9	Y	313	289
*05	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3668	3	3 4	Y	357	231
						393	9				

LOWE		WELL #: 14H		RRCID -> 272736		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215		
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
12	3534 X	2761	-0-	-773	-0-	2351	3	410 9	Y	373	217
01	3441 X	2173	-0-	-1268	-0-	1925	3	248 9	Y	225	198
02	3164 X	454	-0-	-2710	-0-	439	3	15 9	Y	14	175
03	3534 X	3250	-0-	-284	-0-	2623	3	627 9	Y	570	232
04	3420 X	2164	-0-	-1256	-0-	1882	3	282 9	Y	256	220
05	2759 X	1614	-0-	-1145	-0-	1333	3	281 9	Y	255	164

WILLIE RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 272750		COMPL. DATE 04/26/2014			TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586		
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92

WHEELER 3		WELL #: 6H		RRCID -> 272757		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235		
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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34	9 1	43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43

WHEELER 3		WELL #: 9H		RRCID -> 272765		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000		
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
12	3224 X	2468	-0-	-756	-0-	2422	3	38 4	Y	7	177
01	3224 X	484	-0-	-2740	-0-	428	3	9 4	Y	43	127
02	2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-	8 9			Y	-0-	127
03	3162 X	134	-0-	-3028	-0-	47 9			Y	-0-	127
04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-	131	3	3 4	Y	-0-	127
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-	127

STS C		WELL #: 47H		RRCID -> 272768		COMPL. DATE 03/06/2014			TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132		
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
12	1767 X	711	-0-	-1056	-0-	7	1	306 3	Y	345	96
01	1767 X	629	-0-	-1138	-0-	18 4		380 9			
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-	2 1		80 3	Y	490	144
03	1674 X	177	-0-	-1497	-0-	8 4		539 9			
04	1620 X	202	-0-	-1418	-0-	3 4		69 9	Y	-0-	144
*05	780 X	780	-0-	-0-	-0-	1 1		47 3	Y	63	120
						11 4		143 9			
						13 1		563 3	Y	130	21
						92 4		112 9		102	50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
JC MARTIN		WELL #: 27H		RRCID -> 272994		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 11096		PERF.11470 - 16107						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	527 N	210	-0-	-317	-0-	5	1	205	3	Y	-0-				62	
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	27	1	1324	3	Y	39	24	1		77	
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	43	9									
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	12	1	596	3	Y	16	20	1		73	
04	1350 N	829	-0-	-521	-0-	18	9									
05	682 N	554	-0-	-128	-0-	24	1	1101	3	Y	146	79	1		140	
						161	9									
						18	1	778	3	Y	30				170	
						33	9									
						12	1	538	3	Y	4	58	1		116	
						4	9									
CAROLINE PIELOP UNIT 9		WELL #: 2H		RRCID -> 273113		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 11380		PERF.11257 - 18108						
12	15593 X	13506	-0-	-2087	-0-	299	1	13159	3	N	44	44	0	31	1	134
01	15593 X	11361	-0-	-4232	-0-	48	9	11018	3	N	102	34	0			202
02	14084 X	9446	-0-	-4638	-0-	231	1	9148	3	N	90	15	0	185	1	92
03	15593 X	13134	-0-	-2459	-0-	112	9									
04	15090 X	12099	-0-	-2991	-0-	199	1	12780	3	N	69	19	0			142
05	13516 X	12483	-0-	-1033	-0-	99	9	11732	3	N	91	16	0			217
						277	1	12106	3	N	96	12	0	89	1	212
						1	4	106	9							
DONNELL A		WELL #: 17H		RRCID -> 273165		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 11206		PERF.11854 - 18469						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DONNELL A		WELL #: 16H		RRCID -> 273268		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 11205		PERF.11600 - 18449						
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					95
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	15	1			80
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			-0-
EDWARDS A		WELL #: 6H		RRCID -> 273297		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 12288		PERF.12355 - 17490						
12	2170 X	1558	-0-	-612	-0-	30	1	1306	3	N	87	13	0	55	1	62
01	2201 X	1806	-0-	-395	-0-	126	4	96	9							
02	1988 X	486	-0-	-1502	-0-	30	1	1426	3	N	154	13	0	51	1	152
03	2046 X	1887	-0-	-159	-0-	181	4	169	9							
04	1770 N	1531	-0-	-239	-0-	9	1	410	3	N	25	4	0	112	1	61
*05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	39	4	28	9							
						34	1	1581	3	N	100	10	0	88	1	63
						162	4	110	9							
						29	1	1279	3	N	83	8	0	43	1	95
						132	4	91	9							
						27	1	1208	3	N	94	7	0	49	1	133
						115	4	103	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	961 X	3	-0-	-958	-0-	3	3			Y	-0-			145
		961 X	157	-0-	-804	-0-	3	1	152	3	Y	-0-			145
							2	4							
02		868 X	57	-0-	-811	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			145
							2	4							
03		124 X	35	-0-	-89	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			145
04		3000 N	5066	-0-	2066	2066	115	1	4942	3	Y	-0-			145
							9	4							
*05		3100 N	2048	-0-	-1052	1014	45	1	1983	3	Y	-0-	35	1	110
							20	4							
JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874															
12	01	2883 X	419	-0-	-2464	-0-	9	1	371	3	Y	1	1	0	213
							38	4	1	9					
01		2883 X	218	-0-	-2665	-0-	4	1	212	3	Y	-0-			213
							2	4							
02		2604 X	128	-0-	-2476	-0-	3	1	123	3	Y	-0-			213
							2	4							
03		2418 X	1952	-0-	-466	-0-	40	1	1855	3	Y	-0-			213
							57	4							
04		3000 N	3478	-0-	478	478	78	1	3378	3	Y	-0-			213
							22	4							
*05		1844 N	1366	-0-	-478	-0-	27	1	1202	3	Y	89	51	1	251
							39	4	98	9					
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411															
12	01	15066 X	2911	-0-	-12155	-0-	66	1	2844	3	N	1	1	0	-0-
							1	9							
01		15066 X	1449	-0-	-13617	-0-	28	1	1421	3	N	-0-			-0-
02		11172 X	8370	-0-	-2802	-0-	170	1	8200	3	N	-0-			-0-
03		14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	298	1	13742	3	N	-0-			-0-
							1	4							
04		12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	289	1	12656	3	N	-0-			-0-
*05		12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	280	1	12582	3	N	-0-			-0-
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021															
12	01	2604 X	1962	-0-	-642	-0-	1843	3	119	9	Y	108	4	0	166
											Y	1	1	0	166
01		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-									
02		2632 X	2103	-0-	-529	-0-	196	1	1694	3	Y	194	1	0	293
							213	9					66	1	
03		2914 X	1259	-0-	-1655	-0-	119	1	1043	3	Y	88	1	0	380
							97	9							
04		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	524	1	2702	3	Y	282	1	0	563
							310	9					98	1	
*05		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	823	1	2416	3	Y	438	1	0	501
							482	9					499	1	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			128
01	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1	1	1355	3	N	105			233
						116	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	151	1	83
03	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2222	3	362	9	N	329	275	1	137
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			137
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			137
STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900														
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	24	17	1	7
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	7	12	1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	1	1	52
04	3000 N	4751	-0-	1751	1751	83	1	3598	3	Y	812	735	1	129
						177	4	893	9					
*05	3100 N	2023	-0-	-1077	674	23	1	1010	3	Y	877	7	0	424
						25	4	965	9					
DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245														
12	2139 X	1876	-0-	-263	-0-	1613	3	25	4	Y	216	12	0	29
						238	9							
01	2139 X	634	-0-	-1505	-0-	585	3	6	4	Y	39	5	0	20
						43	9							
02	2128 X	78	-0-	-2050	-0-	70	3	8	9	Y	7	1	0	4
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262														
12	3317 X	1865	-0-	-1452	-0-	297	1	1202	3	Y	333	5	0	217
						366	9							
01	2635 X	1710	-0-	-925	-0-	552	1	907	3	Y	228	2	0	153
						251	9							
02	2548 X	1038	-0-	-1510	-0-	249	1	581	3	Y	189	1	0	214
						208	9							
03	2821 X	1309	-0-	-1512	-0-	253	1	829	3	Y	206	1	0	153
						227	9							
04	2730 X	1661	-0-	-1069	-0-	274	1	1000	3	Y	352	1	0	272
						387	9							
05	1860 X	931	-0-	-929	-0-	170	1	694	3	Y	61	1	0	113
						67	9							
LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108														
12	1798 N	778	-0-	-1020	-0-	233	1	294	3	Y	228	2	0	182
						251	9							
01	1860 N	206	-0-	-1654	-0-	51	1	48	3	Y	97	92	1	187
						107	9							
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			187
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			187
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			187
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703																	
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
12		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					103
01		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	3851	3	1075	9	Y	977	27	0	704	1	349
02		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	3915	3	1141	9	Y	1037	17	0	1141	1	228
03		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	3919	3	1144	9	Y	1040	4	0	1008	1	256
04		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	3001	3	1122	9	Y	1020	3	0	844	1	429
*05		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	3524	3	981	9	Y	892	1008	1			313

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462																	
12		9765 X	7181	-0-	-2584	-0-	153	1	6882	3	N	133	12	0	192	1	207
							146	9									
01		9765 X	7502	-0-	-2263	-0-	150	1	7261	3	N	83	5	0			285
							91	9									
02		9156 X	8223	-0-	-933	-0-	172	1	7920	3	N	117	2	0	192	1	208
							2	4									
03		10168 X	9095	-0-	-1073	-0-	190	1	8692	3	N	194	3	0	189	1	210
							213	9									
04		10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	221	1	9699	3	N	167	2	0			375
							184	9									
*05		9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	212	1	9521	3	N	150	2	0	185	1	338
							165	9									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	28	28	0			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	178	178	0			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	48	48	0			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	40	40	0			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859																	
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			10

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843																	
12		4092 X	3425	-0-	-667	-0-	3418	3	7	9	N	6	6	0	120	1	209
01		4092 X	3624	-0-	-468	-0-	3579	3	45	9	N	41	7	0			243
02		3696 X	1297	-0-	-2399	-0-	1295	3	2	9	N	2	2	0			243
03		4061 X	267	-0-	-3794	-0-	266	3	1	9	N	1	1	0			243
04		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6073	3	146	9	N	133	1	0	144	1	231
*05		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	4851	3	190	9	N	173	7	0	188	1	209

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123														
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)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
12	16833 X	11624	-0-	-5209	-0-	256 1	11367 3	N	1	1	0			13
01	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	413 1	20035 3	N	-0-					13
02	14784 X	5475	-0-	-9309	-0-	116 1	5359 3	N	-0-					13
03	16293 X	16293	-0-	-0-	-0-	346 1	15946 3	N	-0-					13
04	19800 X	14405	-0-	-5395	-0-	321 1	14084 3	N	-0-					13
05	20460 X	13562	-0-	-6898	-0-	295 1	13267 3	N	-0-					13

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480														
12	15965 X	11338	-0-	-4627	-0-	11040 3	298 9	N	271	7	0	256 1		206
01	15965 X	6990	-0-	-8975	-0-	6775 3	215 9	N	195	178	1			223
02	14028 X	9866	-0-	-4162	-0-	9779 3	87 9	N	79	104	1			198
03	15531 X	9263	-0-	-6268	-0-	9045 3	218 9	N	198					396
04	14610 X	12346	-0-	-2264	-0-	12202 3	144 9	N	131					527
*05	14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	14524 3	422 9	N	384	688	1			223

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497														
12	4278 X	2328	-0-	-1950	-0-	41 1	1800 3	N	443	8	0	471 1		324
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	487 9	51 1	2428 3	644	5	0	665 1		298
02	3164 X	1109	-0-	-2055	-0-	708 9	20 1	939 3	136	2	0	187 1		245
03	3503 X	3249	-0-	-254	-0-	150 9	48 1	2273 3	844	4	0	561 1		524
04	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	928 9	68 1	2965 3	749	3	0	832 1		438
05	3193 X	1444	-0-	-1749	-0-	824 9	21 1	964 3	417	3	0	375 1		477
						459 9								

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950														
12	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	694 3	6 4	Y	373	5	0	473 1		52
01	760 X	760	-0-	-0-	-0-	410 9	527 3	6 4	206	3	0	136 1		119
02	739 X	739	-0-	-0-	-0-	227 9	592 3	3 4	131	3	0	164 1		83
03	293 X	293	-0-	-0-	-0-	144 9	10 3	283 9	257	1	0	183 1		156
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	1	1	0			156
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3					159

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337														
12	4030 X	3071	-0-	-959	-0-	62 1	2731 3	N	213	11	0	313 1		218
01	4030 X	2545	-0-	-1485	-0-	44 4	234 9		70	9	0			279
02	3640 X	1394	-0-	-2246	-0-	49 1	2373 3	N	31	4	0	153 1		153
03	3410 X	349	-0-	-3061	-0-	46 4	77 9		2	2	0			153
04	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	30 1	1306 3	N	172	1	0			324
*05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	24 4	34 9		111	8	0			427
						7 1	331 3	N						
						9 4	2 9							
						97 1	4245 3	N						
						75 4	189 9							
						69 1	3086 3	N						
						49 4	122 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362													
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
12		19902 X	16017	-0-	-3885	-0-	15984	3	33	9	N	30	187
01		20150 X	11763	-0-	-8387	-0-	11349	3	414	9	N	376	187
02		18200 X	9736	-0-	-8464	-0-	9723	3	13	9	N	12	187
03		20150 X	16004	-0-	-4146	-0-	15910	3	94	9	N	85	152
04		18450 X	15378	-0-	-3072	-0-	15093	3	285	9	N	259	140
*05		16169 X	16169	-0-	-0-	-0-	15908	3	261	9	N	237	212

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705													
12		22320 X	17367	-0-	-4953	-0-	16643	3	724	9	N	658	117
01		23281 X	13686	-0-	-9595	-0-	13654	3	32	9	N	29	127
02		21028 X	13857	-0-	-7171	-0-	13315	3	542	9	N	493	127
03		23281 X	17595	-0-	-5686	-0-	17085	3	510	9	N	464	183
04		20790 X	16945	-0-	-3845	-0-	16503	3	442	9	N	402	207
*05		18040 X	18040	-0-	-0-	-0-	17720	3	320	9	N	291	238

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534													
12		8339 X	6040	-0-	-2299	-0-	133	1	5878	3	Y	26	2
01		10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	222	1	10472	3	Y	-0-	-0-
02		8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	194	1	8714	3	Y	-0-	-0-
03		8215 X	7258	-0-	-957	-0-	155	1	7102	3	Y	-0-	-0-
04		11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	269	1	11624	3	Y	-0-	-0-
*05		10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	238	1	10510	3	Y	178	-0-

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174													
12		19163 X	19163	-0-	-0-	-0-	455	1	18424	3	Y	258	96
01		23104 X	23104	-0-	-0-	-0-	284	9	602	1	Y	304	122
02		17661 X	17661	-0-	-0-	-0-	334	9	405	1	Y	85	-0-
03		24971 X	24971	-0-	-0-	-0-	524	1	24164	3	Y	255	-0-
04		25202 X	25202	-0-	-0-	-0-	556	1	24403	3	Y	220	-0-
*05		20585 X	20585	-0-	-0-	-0-	442	1	19798	3	Y	313	-0-

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158													
12		15035 X	11194	-0-	-3841	-0-	230	1	10194	3	Y	700	59
01		18881 X	18881	-0-	-0-	-0-	385	1	18162	3	Y	304	79
02		15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	337	1	15112	3	Y	168	-0-
03		14756 X	12889	-0-	-1867	-0-	269	1	12316	3	Y	275	-0-
04		21139 X	21139	-0-	-0-	-0-	466	1	20160	3	Y	465	-0-
*05		18981 X	18981	-0-	-0-	-0-	413	1	18228	3	Y	308	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS B		WELL #: 61H		RRCID -> 276671		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427			
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
12	3906 X	1967	-0-	-1939	-0-	443 1	1458 3	Y	39	8 0	28 1	9
						23 4	43 9					
01	1984 X	1765	-0-	-219	-0-	383 1	1112 3	Y	220	142 0	73 1	14
						28 4	242 9					
02	1652 X	1512	-0-	-140	-0-	161 1	890 3	Y	395	235 0	105 1	69
						26 4	435 9					
03	1984 X	861	-0-	-1123	-0-	212 1	550 3	Y	78	60 0	84 1	3
						13 4	86 9					
04	1890 X	1441	-0-	-449	-0-	442 1	911 3	Y	69	49 0	17 1	6
						12 4	76 9					
05	1953 X	1824	-0-	-129	-0-	562 1	1134 3	Y	103	76 1		33
						15 4	113 9					

FORREST WHEELER		WELL #: 8H		RRCID -> 276684		COMPL. DATE 03/02/2015			TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026			
12	5270 X	1625	-0-	-3645	-0-	7 1	1585 3	Y	30	4 0	23 1	12
						33 9						
01	5270 X	1935	-0-	-3335	-0-	47 1	1837 3	Y	46	1 0	30 1	27
						51 9						
02	450 X	129	-0-	-321	-0-	6 1	111 3	Y	11	27 1		11
						12 9						
03	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4878 3	3 9	Y	3	2 0	11 1	1
04	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	38 1	4659 3	Y	17	2 0	7 1	9
						19 9						
*05	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	47 1	3709 3	Y	589	2 0	217 1	379
						648 9						

FORREST WHEELER		WELL #: 9H		RRCID -> 276685		COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014			
12	7130 X	4992	-0-	-2138	-0-	59 1	4823 3	Y	100	7 0	56 1	43
						110 9						
01	7099 X	2366	-0-	-4733	-0-	34 1	2269 3	Y	57	37 0	51 1	12
						63 9						
02	512 X	375	-0-	-137	-0-	93 3	282 9	Y	256	247 0	12 1	9
03	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5475 3	78 9	Y	71	70 0	9 1	1
04	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	49 1	7482 3	Y	84	57 0	11 1	17
						92 9						
*05	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	73 1	6304 3	Y	1029	2 0	380 1	664
						1132 9						

STS B		WELL #: 60H		RRCID -> 276688		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120			
12	9331 X	3953	-0-	-5378	-0-	492 1	1854 3	Y	1432	594 0	823 1	234
						32 4	1575 9					
01	9331 X	2520	-0-	-6811	-0-	383 1	1013 3	Y	1001	2 0	1057 1	176
						23 4	1101 9					
02	8428 X	2092	-0-	-6336	-0-	258 1	1341 3	Y	417	1 0	413 1	179
						34 4	459 9					
03	9331 X	2563	-0-	-6768	-0-	319 1	825 3	Y	1273	1 0	1231 1	220
						19 4	1400 9					
04	7230 X	2813	-0-	-4417	-0-	516 1	1100 3	Y	1075	1 0	988 1	306
						14 4	1183 9					
05	3968 X	2552	-0-	-1416	-0-	654 1	1305 3	Y	524	661 1		169
						17 4	576 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

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	
12	4557 X	3518	-0-	-1039	-0-	13 1	3006 3	Y	454	4 0	1000 1	207
01	5735 X	4289	-0-	-1446	-0-	499 9	1000 3	Y	2958	2153 0	519 1	493
02	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	35 1	10885 9	Y	9895	9560 0	482 1	346
03	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	3254 9	2950 9	Y	2682	2568 0	378 1	82
04	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	273 3	3737 3	Y	2921	2103 0	385 1	515
*05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3417 3	2868 3	Y	371	1 0	646 1	239
						59 1						
						3213 9						
						25 1						
						408 9						

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

12	15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	368 1	14916 3	Y	68	7 0	70 1	24
01	18537 X	18537	-0-	-0-	-0-	75 9	17947 3	Y	94	80 1		38
02	14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	487 1	13892 3	Y	50	88 1		-0-
03	20058 X	20058	-0-	-0-	-0-	103 9	19563 3	Y	63	63 1		-0-
04	20265 X	20265	-0-	-0-	-0-	328 1	19756 3	Y	54	54 1		-0-
*05	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	2 4	16028 3	Y	253	253 1		-0-
						424 1						
						2 4						
						450 1						
						59 9						
						357 1						
						1 4						

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

12	6138 X	4040	-0-	-2098	-0-	83 1	3716 3	Y	219	16 0	178 1	93
01	6138 X	4507	-0-	-1631	-0-	241 9	3686 3	Y	675	484 0	176 1	108
02	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	78 1	8406 3	Y	364	320 0	152 1	-0-
03	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	743 9	400 9	Y	690	469 0	221 1	-0-
04	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	208 1	5059 3	Y	535	384 0	151 1	-0-
05	10013 X	4939	-0-	-5074	-0-	110 1	4828 3	Y	3	3 0		-0-
						759 9						
						112 1						
						589 9						
						108 1						
						3 9						

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

12	5208 X	3428	-0-	-1780	-0-	70 1	3152 3	Y	187	13 0	150 1	80
01	5208 X	3802	-0-	-1406	-0-	206 9	3127 3	Y	554	398 0	148 1	88
02	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	66 1	7130 3	Y	300	263 0	125 1	-0-
03	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	609 9	330 9	Y	567	385 0	182 1	-0-
04	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	177 1	4291 3	Y	439	315 0	124 1	-0-
05	8494 X	4189	-0-	-4305	-0-	4 4	4095 3	Y	2	2 0		-0-
						94 1						
						624 9						
						95 1						
						483 9						
						92 1						
						2 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
STS			WELL #:		40H	RRCID -> 277329				COMPL. DATE 09/09/2015			TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12		14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	309	1	13915	3	Y	613	59	0	517 1 254
							674	9							
01		16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	292	1	13803	3	Y	2167	1558	0	518 1 345
							2384	9							
02		33570 X	33570	-0-	-0-	-0-	780	1	31478	3	Y	1178	1036	0	487 1 -0-
							16	4	1296	9					
03		21799 X	21799	-0-	-0-	-0-	414	1	18944	3	Y	2217	1507	0	710 1 -0-
							2	4	2439	9					
04		20614 X	20614	-0-	-0-	-0-	418	1	18307	3	Y	1717	1234	0	483 1 -0-
							1889	9							
*05		18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	404	1	18078	3	Y	10	10	0	-0-
							1	4	11	9					

STS			WELL #:		38H	RRCID -> 277393				COMPL. DATE 09/01/2015			TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945		
12		10695 X	7447	-0-	-3248	-0-	146	1	6561	3	Y	673	451	0	196 1 102
							740	9							
01		10695 X	7483	-0-	-3212	-0-	138	1	6508	3	Y	761	549	0	194 1 120
							837	9							
02		15681 X	15681	-0-	-0-	-0-	368	1	14842	3	Y	421	371	0	170 1 -0-
							8	4	463	9					
03		10075 X	9984	-0-	-91	-0-	195	1	8932	3	Y	778	530	0	248 1 -0-
							1	4	856	9					
04		9510 X	9492	-0-	-18	-0-	197	1	8632	3	Y	603	434	0	169 1 -0-
							663	9							
05		17391 X	8721	-0-	-8670	-0-	191	1	8524	3	Y	5	5	0	-0-
							6	9							

BROWN-TRUSTS			WELL #:		33H	RRCID -> 277881				COMPL. DATE 12/19/2015			TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327		
12		21049 X	11786	-0-	-9263	-0-	308	1	10696	3	Y	711	140	0	656 1 73
							782	9							
01		21049 X	10208	-0-	-10841	-0-	250	1	9251	3	Y	643	95	0	477 1 144
							707	9							
02		16716 X	8418	-0-	-8298	-0-	218	1	7628	3	Y	519	69	0	580 1 14
							1	4	571	9					
03		17298 X	16610	-0-	-688	-0-	391	1	15287	3	Y	847	63	0	747 1 51
							932	9							
04		15210 X	13590	-0-	-1620	-0-	335	1	12273	3	Y	893	52	0	854 1 38
							982	9							
*05		17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	429	1	16637	3	Y	496	34	0	428 1 72
							1	4	546	9					

BROWN-TRUSTS			WELL #:		31H	RRCID -> 277882				COMPL. DATE 12/08/2015			TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299		
12		20832 X	11671	-0-	-9161	-0-	302	1	10509	3	Y	782	147	0	728 1 81
							860	9							
01		20832 X	10108	-0-	-10724	-0-	246	1	9089	3	Y	703	99	0	526 1 159
							773	9							
02		16548 X	8339	-0-	-8209	-0-	214	1	7495	3	Y	572	73	0	643 1 15
							1	4	629	9					
03		17112 X	16434	-0-	-678	-0-	384	1	15020	3	Y	936	63	0	831 1 57
							1030	9							
04		15060 X	13473	-0-	-1587	-0-	329	1	12058	3	Y	987	52	0	950 1 42
							1086	9							
*05		17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	421	1	16347	3	Y	487	33	0	425 1 71
							1	4	536	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STS		WELL #:		35H	RRCID ->	282640	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	10908	PERF.11216	- 16305			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		

12		22443 X	22443	-0-	-0-	-0-	462	1	20565	3	Y	1287	1283 0	11	
							1416	9							
01		16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	297	1	14235	3	Y	1568	1443 0	136	
							1725	9							
02		29708 X	15087	-0-	-14621	-0-	299	1	13808	3	Y	888	888 0	136	
							3	4							
03		34162 X	18335	-0-	-15827	-0-	352	1	16204	3	Y	1615	1615 0	136	
							2	4							
04		33060 X	17895	-0-	-15165	-0-	366	1	16073	3	Y	1323	1323 0	136	
							1	4							
05		22444 X	19277	-0-	-3167	-0-	386	1	17252	3	Y	1488	1488 0	136	
							2	4							

STS		WELL #:		37H	RRCID ->	282644	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	10852	PERF.11239	- 17949			

12		27466 X	20441	-0-	-7025	-0-	428	1	18791	3	Y	1110	1107 0	84	
							1	4							
01		27466 X	17428	-0-	-10038	-0-	321	1	15390	3	Y	1560	1405 0	239	
							1	4							
02		24192 X	11251	-0-	-12941	-0-	215	1	10376	3	Y	600	600 0	239	
							660	9							
03		26164 X	21592	-0-	-4572	-0-	424	1	19525	3	Y	1492	1492 0	239	
							2	4							
04		24600 X	19959	-0-	-4641	-0-	414	1	18200	3	Y	1222	1222 0	239	
							1	4							
*05		21561 X	21561	-0-	-0-	-0-	437	1	19548	3	Y	1431	1431 0	239	
							2	4							

STS		WELL #:		36H	RRCID ->	282871	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	10974	PERF.11274	- 16284			

12		23653 X	17690	-0-	-5963	-0-	373	1	16334	3	Y	893	891 0	57	
							1	4							
01		23963 X	16149	-0-	-7814	-0-	305	1	14558	3	Y	1168	1061 0	164	
							1	4							
02		21420 X	14072	-0-	-7348	-0-	281	1	13018	3	Y	700	700 0	164	
							3	4							
03		23715 X	16935	-0-	-6780	-0-	333	1	15434	3	Y	1060	1060 0	164	
							2	4							
04		16761 X	16761	-0-	-0-	-0-	353	1	15452	3	Y	868	868 0	164	
							1	4							
*05		17403 X	17403	-0-	-0-	-0-	359	1	16081	3	Y	874	874 0	164	
							2	4							

STS B		WELL #:		51H	RRCID ->	283956	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10574	PERF.11106	- 16868			

12		7502 X	5725	-0-	-1777	-0-	475	1	4740	3	Y	464	366 0	116 1	5
							510	9							
01		5270 X	4966	-0-	-304	-0-	592	1	4225	3	Y	135	28 0	98 1	14
							149	9							
02		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	500	1	5314	3	Y	26	26 0		14
							2	4							
03		5797 X	3972	-0-	-1825	-0-	572	1	3371	3	Y	26	21 0	19 1	-0-
							29	9							
04		5550 X	2833	-0-	-2717	-0-	470	1	2183	3	Y	164	17 0	147 1	-0-
							180	9							
05		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	1445	558 0	887 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS B		WELL #: 49H		RRCID -> 284165		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	11532 X	7469	-0-	-4063	-0-	618	1	5984	3	Y	788	430	0	350	1	18
01	7471 X	5181	-0-	-2290	-0-	867	9	4560	3	Y	83	32	0	62	1	7
02	6888 X	6043	-0-	-845	-0-	91	9	5439	3	Y	27	27	0			7
03	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	572	1	6937	3	Y	39	36	0	10	1	-0-
04	7350 X	4457	-0-	-2893	-0-	2	4	4027	3	Y	74	29	0	45	1	-0-
*05	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	862	1	9413	3	Y	17	17	0			-0-
						43	9									
						349	1									
						81	9									
						1356	1									
						19	9									
STS B		WELL #: 50H		RRCID -> 284166		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680						
12	14756 X	13526	-0-	-1230	-0-	982	1	10695	3	Y	1681	1129	0	554	1	28
01	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	1849	9	7265	3	Y	377	52	0	310	1	43
02	10780 X	6633	-0-	-4147	-0-	946	1	5897	3	Y	30	30	0			43
03	13609 X	7454	-0-	-6155	-0-	415	9	6377	3	Y	50	34	0	59	1	-0-
04	12930 X	12652	-0-	-278	-0-	702	1	10521	3	Y	419	28	0	391	1	-0-
*05	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	1	4	10112	3	Y	2096	825	0	1271	1	-0-
						1670	1									
						461	9									
						1492	1									
						2306	9									
STS C - STS NORTH 9		WELL #: 9H		RRCID -> 286490		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719						
12	27621 X	15023	-0-	-12598	-0-	13358	3	1665	9	N	1514	1474	0	40	1	-0-
01	27063 X	14612	-0-	-12451	-0-	12769	3	1843	9	N	1675	1652	0	23	1	-0-
02	19264 X	8869	-0-	-10395	-0-	7903	3	966	9	N	878	847	0			31
03	21235 X	15267	-0-	-5968	-0-	13276	3	1991	9	N	1810	1810	0			31
04	20550 X	15171	-0-	-5379	-0-	13541	3	1630	9	N	1482	1482	0			31
*05	18572 X	18572	-0-	-0-	-0-	16722	3	1850	9	N	1682	1680	0			33
STS C - STS NORTH 10		WELL #: 10H		RRCID -> 287127		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460						
12	27869 X	13542	-0-	-14327	-0-	11413	3	2129	9	N	1935	1881	0	54	1	-0-
01	27869 X	18360	-0-	-9509	-0-	15652	3	2708	9	N	2462	2431	0	31	1	-0-
02	20524 X	9956	-0-	-10568	-0-	8501	3	1455	9	N	1323	1283	0			40
03	22506 X	19527	-0-	-2979	-0-	16657	3	2870	9	N	2609	2609	0			40
04	21780 X	18031	-0-	-3749	-0-	15680	3	2351	9	N	2137	2137	0			40
*05	19312 X	19312	-0-	-0-	-0-	16802	3	2510	9	N	2282	2281	0			41
STS B		WELL #: 52H		RRCID -> 287167		COMPL. DATE 06/09/2019				TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976						
12	45911 X	12461	-0-	-33450	-0-	11319	3	1142	9	Y	1038	1038	0			84
01	45911 X	18941	-0-	-26970	-0-	17249	3	1692	9	Y	1538	1538	0			84
02	41468 X	1985	-0-	-39483	-0-	1643	3	342	9	Y	311	311	0			27
03	41478 X	6019	-0-	-35459	-0-	4658	3	1361	9	Y	1237	1220	0			44
04	30360 X	13332	-0-	-17028	-0-	12197	3	1135	9	Y	1032	999	0			77
05	18941 X	2147	-0-	-16794	-0-	537	3	1610	9	Y	1464	1464	0			77

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS B		WELL #: 53H		RRCID -> 287168		COMPL. DATE 06/09/2019			TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	46717 X	32791	-0-	-13926	-0-	29628 3	3163 9	Y	2875	2875 0			124
01	46841 X	25892	-0-	-20949	-0-	23056 3	2836 9	Y	2578	2578 0			124
02	42308 X	18290	-0-	-24018	-0-	16350 3	1940 9	Y	1764	1764 0	84 1		40
03	40424 X	27341	-0-	-13083	-0-	24081 3	3260 9	Y	2964	2932 0			72
04	27270 X	26910	-0-	-360	-0-	24198 3	2712 9	Y	2465	2401 0			136
05	28179 X	25219	-0-	-2960	-0-	22148 3	3071 9	Y	2792	2792 0			136

FORREST WHEELER		WELL #: 19H		RRCID -> 287475		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437				
12	24521 X	15289	-0-	-9232	-0-	13472 3	1817 9	Y	1652	1652 0			-0-
01	22382 X	14049	-0-	-8333	-0-	11972 3	2077 9	Y	1888	1888 0			-0-
02	18396 X	11009	-0-	-7387	-0-	9810 3	1199 9	Y	1090	1040 0			50
03	18383 X	12289	-0-	-6094	-0-	11356 3	933 9	Y	848	848 0			50
04	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	12395 3	763 9	Y	694	694 0			50
*05	14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	13513 3	1162 9	Y	1056	1056 0			50

STS C - STS NORTH 7		WELL #: 7H		RRCID -> 287478		COMPL. DATE 04/20/2019			TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375				
12	39060 X	23535	-0-	-15525	-0-	20383 3	3152 9	Y	2865	2822 0	43 1		-0-
01	36487 X	23884	-0-	-12603	-0-	20657 3	3227 9	Y	2934	2898 0	36 1		-0-
02	27944 X	14215	-0-	-13729	-0-	12509 3	1706 9	Y	1551	1506 0			45
03	30938 X	25250	-0-	-5688	-0-	21952 3	3298 9	Y	2998	2998 0			45
04	26220 X	21891	-0-	-4329	-0-	19190 3	2701 9	Y	2455	2455 0			45
*05	24239 X	24239	-0-	-0-	-0-	21346 3	2893 9	Y	2630	2628 0			47

FORREST WHEELER		WELL #: 21H		RRCID -> 287480		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449				
12	22878 X	16808	-0-	-6070	-0-	14190 3	2618 9	Y	2380	2380 0			-0-
01	22723 X	13824	-0-	-8899	-0-	11468 3	2356 9	Y	2142	2142 0			-0-
02	20524 X	10853	-0-	-9671	-0-	9829 3	1024 9	Y	931	890 0			41
03	21762 X	12173	-0-	-9589	-0-	11597 3	576 9	Y	524	524 0			41
04	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	13853 3	472 9	Y	429	429 0			41
*05	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	15315 3	1316 9	Y	1196	1196 0			41

STS B		WELL #: 54H		RRCID -> 287726		COMPL. DATE 06/09/2019			TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941				
12	48608 X	28015	-0-	-20593	-0-	25391 3	2624 9	Y	2385	2385 0			109
01	48608 X	24818	-0-	-23790	-0-	22373 3	2445 9	Y	2223	2223 0			109
02	43904 X	15269	-0-	-28635	-0-	13874 3	1395 9	Y	1268	1268 0	74 1		35
03	42005 X	13531	-0-	-28474	-0-	12105 3	1426 9	Y	1296	1283 0			48
04	25530 X	21406	-0-	-4124	-0-	20190 3	1216 9	Y	1105	1051 0			102
*05	27823 X	27823	-0-	-0-	-0-	25348 3	2475 9	Y	2250	2250 0			102

STS B		WELL #: 55H		RRCID -> 287833		COMPL. DATE 06/09/2019			TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963				
12	43431 X	27752	-0-	-15679	-0-	24916 3	2836 9	Y	2578	2578 0			125
01	43803 X	20582	-0-	-23221	-0-	18678 3	1904 9	Y	1731	1731 0			125
02	39564 X	16637	-0-	-22927	-0-	15097 3	1540 9	Y	1400	1399 0	85 1		41
03	32953 X	21638	-0-	-11315	-0-	19171 3	2467 9	Y	2243	2219 0			65
04	23460 X	23460	-0-	-0-	-0-	21404 3	2056 9	Y	1869	1817 0			117
*05	25876 X	25876	-0-	-0-	-0-	23386 3	2490 9	Y	2264	2264 0			117

STS B		WELL #: 56H		RRCID -> 287853		COMPL. DATE 06/09/2019			TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911				
12	46004 X	33545	-0-	-12459	-0-	29941 3	3604 9	Y	3276	3276 0			139
01	46593 X	24806	-0-	-21787	-0-	21671 3	3135 9	Y	2850	2850 0			139
02	42084 X	19133	-0-	-22951	-0-	17054 3	2079 9	Y	1890	1890 0	94 1		45
03	40703 X	22733	-0-	-17970	-0-	19781 3	2952 9	Y	2684	2657 0			72
04	28800 X	26405	-0-	-2395	-0-	23938 3	2467 9	Y	2243	2176 0			139
05	29760 X	27114	-0-	-2646	-0-	23876 3	3238 9	Y	2944	2944 0			139

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	204972	X	147642	-0-	-57330	-0-	3233	1	143539	3	Y	789	40	0	748	1	3
								2	868	9							
01	185690	X	126483	-0-	-59207	-0-	2556	1	123281	3	Y	586	587	1			2
								1	645	9							
02	152264	X	84527	-0-	-67737	-0-	1744	1	82098	3	Y	615	534	1			83
								8	677	9							
03	167772	X	119268	-0-	-48504	-0-	2517	1	116016	3	Y	660	676	1			67
								9	726	9							
04	129090	X	99783	-0-	-29307	-0-	2204	1	97062	3	Y	467	477	1			57
								3	514	9							
05	133393	X	112243	-0-	-21150	-0-	2435	1	109334	3	Y	428	415	1			70
								3	471	9							
STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704																	
12	161696	X	128421	-0-	-33275	-0-	2779	1	122796	3	Y	2585	2585	0			-0-
								2	2844	9							
01	153512	X	121465	-0-	-32047	-0-	2428	1	116146	3	Y	2627	2627	0			-0-
								1	2890	9							
02	132132	X	101772	-0-	-30360	-0-	2146	1	97855	3	Y	1587	1570	0			17
								25	1746	9							
03	146692	X	112656	-0-	-34036	-0-	2343	1	108009	3	Y	2087	2087	0			17
								8	2296	9							
04	116760	X	104588	-0-	-12172	-0-	2288	1	100417	3	Y	1709	1709	0			17
								3	1880	9							
05	120652	X	98018	-0-	-22634	-0-	2093	1	94004	3	Y	1743	1743	0			17
								4	1917	9							
JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996																	
12	117926	X	117926	-0-	-0-	-0-	2599	1	115060	3	Y	242	25	0	218	1	1
								1	266	9							
01	113956	X	98873	-0-	-15083	-0-	2008	1	96597	3	Y	243	243	1			1
								1	267	9							
02	102928	X	75808	-0-	-27120	-0-	1604	1	73875	3	Y	292	254	1			39
								8	321	9							
03	118048	X	92385	-0-	-25663	-0-	1955	1	90160	3	Y	240	255	1			24
								6	264	9							
04	100200	X	80426	-0-	-19774	-0-	1781	1	78406	3	Y	215	213	1			26
								2	237	9							
05	103540	X	82943	-0-	-20597	-0-	1803	1	80916	3	Y	201	194	1			33
								3	221	9							
JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058																	
12	129953	X	129953	-0-	-0-	-0-	2867	1	127019	3	Y	60	26	0	36	1	-0-
								1	66	9							
01	121613	X	104552	-0-	-17061	-0-	2118	1	102105	3	Y	298	297	1			1
								1	328	9							
02	109844	X	88497	-0-	-21347	-0-	1882	1	86273	3	Y	292	254	1			39
								21	321	9							
03	124496	X	94942	-0-	-29554	-0-	2008	1	92631	3	Y	269	281	1			27
								7	296	9							
04	105180	X	89733	-0-	-15447	-0-	1986	1	87472	3	Y	248	245	1			30
								2	273	9							
05	108686	X	89935	-0-	-18751	-0-	1954	1	87739	3	Y	217	212	1			35
								3	239	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	136873 X	136873	-0-	-0-	-0-	3023	1	133768	3	Y	73	29	0	46	1	-0-
							2	80	9							
01	128619 X	112908	-0-	-15711	-0-	2287	1	110243	3	Y	343	342	1			1
							1	377	9							
02	116172 X	95666	-0-	-20506	-0-	2032	1	93201	3	Y	373	324	1			50
							23	410	9							
03	137020 X	103637	-0-	-33383	-0-	2193	1	101114	3	Y	294	314	1			30
							7	323	9							
04	114750 X	89206	-0-	-25544	-0-	1972	1	86884	3	Y	316	308	1			38
							2	348	9							
05	118575 X	99204	-0-	-19371	-0-	2156	1	96778	3	Y	243	241	1			40
							3	267	9							

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

12	24056 X	14557	-0-	-9499	-0-	12650	3	1907	9	Y	1734	1690	0	44	1	-0-
01	24025 X	16155	-0-	-7870	-0-	14202	3	1953	9	Y	1775	1752	0	23	1	-0-
02	19460 X	8606	-0-	-10854	-0-	7493	3	1113	9	Y	1012	984	0			28
03	21421 X	15221	-0-	-6200	-0-	13290	3	1931	9	Y	1755	1755	0			28
04	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	12072	3	1582	9	Y	1438	1438	0			28
*05	17090 X	17090	-0-	-0-	-0-	15351	3	1739	9	Y	1581	1579	0			30

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

12	124419 X	124419	-0-	-0-	-0-	2736	1	121507	3	Y	159	27	0	132	1	1
							1	175	9							
01	119226 X	98529	-0-	-20697	-0-	2000	1	96290	3	Y	216	216	1			1
							1	238	9							
02	107688 X	81446	-0-	-26242	-0-	1741	1	79508	3	Y	170	148	1			23
							10	187	9							
03	124558 X	90466	-0-	-34092	-0-	1914	1	88242	3	Y	275	270	1			28
							7	303	9							
04	101100 X	88521	-0-	-12579	-0-	1956	1	86154	3	Y	372	355	1			45
							2	409	9							
05	104470 X	89764	-0-	-14706	-0-	1948	1	87442	3	Y	337	327	1			55
							3	371	9							

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

12	112017 X	112017	-0-	-0-	-0-	1258	1	109570	3	Y	1080	164	0	916	1	-0-
							1	1188	9							
01	98685 X	98685	-0-	-0-	-0-	992	1	96882	3	Y	736	58	0	678	1	-0-
							1	810	9							
02	88956 X	77163	-0-	-11793	-0-	990	1	75588	3	Y	524	134	0	273	1	117
							9	576	9							
03	98487 X	87377	-0-	-11110	-0-	786	1	85745	3	Y	765	175	0	310	1	397
							4	842	9							
04	78946 X	78946	-0-	-0-	-0-	853	1	77407	3	Y	623	143	0	497	1	380
							1	685	9							
*05	76114 X	76114	-0-	-0-	-0-	832	1	74643	3	Y	579	142	0	634	1	183
							2	637	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12		167555 X	126180	-0-	-41375	-0-	2710	1	119639	3	Y	3481	3481	0
								2	3829	9				-0-
01		167307 X	124215	-0-	-43092	-0-	2466	1	117954	3	Y	3449	3449	0
								1	3794	9				-0-
02		146076 X	103075	-0-	-43001	-0-	2151	1	98449	3	Y	2227	2201	0
								25	2450	9				26
03		160921 X	116732	-0-	-44189	-0-	2401	1	110661	3	Y	3329	3329	0
								8	3662	9				26
04		119790 X	109904	-0-	-9886	-0-	2381	1	104520	3	Y	2727	2727	0
								3	3000	9				26
05		123783 X	111129	-0-	-12654	-0-	2365	1	106125	3	Y	2395	2395	0
								4	2635	9				26
STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769														
12		155868 X	129632	-0-	-26236	-0-	2795	1	123450	3	Y	3077	3077	0
								2	3385	9				-0-
01		152241 X	122944	-0-	-29297	-0-	2447	1	117108	3	Y	3080	3080	0
								1	3388	9				-0-
02		133924 X	100695	-0-	-33229	-0-	2124	1	96511	3	Y	1853	1831	0
								22	2038	9				22
03		146816 X	117257	-0-	-29559	-0-	2427	1	111860	3	Y	2693	2693	0
								8	2962	9				22
04		117660 X	108282	-0-	-9378	-0-	2358	1	103495	3	Y	2205	2205	0
								3	2426	9				22
05		121582 X	106193	-0-	-15389	-0-	2260	1	101400	3	Y	2299	2299	0
								4	2529	9				22
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914														
12		148118 X	140422	-0-	-7696	-0-	2993	1	132292	3	Y	4668	4668	0
								2	5135	9				-0-
01		148118 X	136858	-0-	-11260	-0-	2694	1	128911	3	Y	4774	4774	0
								2	5251	9				-0-
02		133784 X	110056	-0-	-23728	-0-	2273	1	104683	3	Y	2793	2760	0
								28	3072	9				33
03		148118 X	130995	-0-	-17123	-0-	2683	1	123673	3	Y	4209	4209	0
								9	4630	9				33
04		128820 X	122455	-0-	-6365	-0-	2643	1	116018	3	Y	3446	3446	0
								3	3791	9				33
05		133114 X	123822	-0-	-9292	-0-	2612	1	117190	3	Y	3650	3650	0
								5	4015	9				33
JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770														
12		110422 X	87169	-0-	-23253	-0-	1925	1	84753	3	Y	445	21	0
								1	490	9		424	1	2
01		110422 X	67626	-0-	-42796	-0-	1367	1	65730	3	Y	480	480	1
								1	528	9				2
02		93380 X	56805	-0-	-36575	-0-	1200	1	55134	3	Y	417	363	1
								12	459	9				56
03		95077 X	72056	-0-	-23021	-0-	1517	1	69959	3	Y	524	527	1
								4	576	9				53
04		68400 X	62122	-0-	-6278	-0-	1369	1	60260	3	Y	447	446	1
								1	492	9				54
05		70680 X	55424	-0-	-15256	-0-	1198	1	53758	3	Y	424	409	1
								2	466	9				69

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	167400 X	144091	-0-	-23309	-0-	3083	1	136243	3	Y	4330	4330	0	-0-	
						2	4	4763	9						
01	167400 X	124195	-0-	-43205	-0-	2458	1	117493	3	Y	3856	3856	0	-0-	
						2	4	4242	9						
02	146328 X	79667	-0-	-66661	-0-	1597	1	75967	3	Y	1905	1879	0	26	
						7	4	2096	9						
03	163091 X	113354	-0-	-49737	-0-	2328	1	107252	3	Y	3424	3424	0	26	
						8	4	3766	9						
04	132450 X	108512	-0-	-23938	-0-	2347	1	103078	3	Y	2804	2804	0	26	
						3	4	3084	9						
05	136865 X	108690	-0-	-28175	-0-	2290	1	102724	3	Y	3338	3338	0	26	
						4	4	3672	9						

JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055															
12	136307 X	112784	-0-	-23523	-0-	2475	1	109483	3	Y	750	27	0	720 1 3	
						1	4	825	9						
01	131905 X	96205	-0-	-35700	-0-	1943	1	93527	3	Y	667	668	1	2	
						1	4	734	9						
02	119140 X	60679	-0-	-58461	-0-	1250	1	58860	3	Y	513	446	1	69	
						5	4	564	9						
03	115785 X	84672	-0-	-31113	-0-	1784	1	82260	3	Y	565	577	1	57	
						6	4	622	9						
04	96900 X	76740	-0-	-20160	-0-	1691	1	74433	3	Y	558	547	1	68	
						2	4	614	9						
05	100130 X	76404	-0-	-23726	-0-	1651	1	74098	3	Y	594	565	1	97	
						2	4	653	9						

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101															
12	64604 X	47831	-0-	-16773	-0-	937	1	41411	3	Y	4984	1558	0	3426 1 -0-	
						1	4	5482	9						
01	60388 X	40039	-0-	-20349	-0-	719	1	34391	3	Y	4481	4481	0	-0-	
						4929	9								
02	56280 X	39603	-0-	-16677	-0-	757	1	35805	3	Y	2756	2711	0	45	
						9	4	3032	9						
03	58683 X	42065	-0-	-16618	-0-	781	1	35983	3	Y	4816	4816	0	45	
						3	4	5298	9						
04	41279 X	41279	-0-	-0-	-0-	823	1	36117	3	Y	3944	3944	0	45	
						1	4	4338	9						
05	40858 X	40425	-0-	-433	-0-	778	1	34890	3	Y	4324	4324	0	45	
						1	4	4756	9						

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966															
12	52421 X	47272	-0-	-5149	-0-	820	1	36323	3	Y	9208	2698	0	6510 1 -0-	
						10129	9								
01	53072 X	35317	-0-	-17755	-0-	537	1	25682	3	Y	8271	8271	0	-0-	
						9098	9								
02	51660 X	32688	-0-	-18972	-0-	547	1	25311	3	Y	6206	6104	0	102	
						3	4	6827	9						
03	50778 X	44371	-0-	-6407	-0-	726	1	33417	3	Y	9296	9296	0	102	
						2	4	10226	9						
04	40909 X	40909	-0-	-0-	-0-	724	1	31810	3	Y	7613	7613	0	102	
						1	4	8374	9						
*05	41086 X	41086	-0-	-0-	-0-	695	1	31205	3	Y	8350	8350	0	102	
						1	4	9185	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
GENTRY			WELL #: 33H		RRCID -> 288495			COMPL. DATE 05/29/2019			TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		205933 X	170503	-0-	-35430	-0-	3735	1	165082	3	Y	1531	769	0	762 1 -0-
							2	4	1684	9					
01		201686 X	162094	-0-	-39592	-0-	3301	1	157935	3	Y	778	211	0	567 1 -0-
							2	4	856	9					
02		177632 X	132649	-0-	-44983	-0-	2806	1	129001	3	Y	747	102	0	552 1 93
							20	4	822	9					
03		196664 X	158603	-0-	-38061	-0-	3353	1	154615	3	Y	566	140	0	472 1 47
							12	4	623	9					
04		158220 X	144330	-0-	-13890	-0-	3197	1	140319	3	Y	736	213	0	487 1 83
							4	4	810	9					
05		163494 X	142244	-0-	-21250	-0-	3085	1	138439	3	Y	649	195	0	466 1 71
							6	4	714	9					

STS C			WELL #: 3H		RRCID -> 288713			COMPL. DATE 10/03/2019			TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135				
12		54777 X	36527	-0-	-18250	-0-	718	1	31684	3	N	3750	1358	0	2392 1 -0-
							4125	9							
01		51336 X	29337	-0-	-21999	-0-	512	1	24439	3	N	3987	3987	0	-0-
							4386	9							
02		46312 X	24831	-0-	-21481	-0-	454	1	21482	3	N	2628	2590	0	38
							4	4	2891	9					
03		49569 X	36457	-0-	-13112	-0-	678	1	31208	3	N	4154	4154	0	38
							2	4	4569	9					
04		44970 X	33166	-0-	-11804	-0-	656	1	28768	3	N	3401	3401	0	38
							1	4	3741	9					
05		36518 X	30758	-0-	-5760	-0-	585	1	26263	3	N	3554	3554	0	38
							1	4	3909	9					

GENTRY			WELL #: 31H		RRCID -> 288714			COMPL. DATE 08/31/2019			TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015				
12		95294 X	58364	-0-	-36930	-0-	2483	1	55451	3	N	389	322	0	67 1 -0-
							2	4	428	9					
01		83204 X	50033	-0-	-33171	-0-	2026	1	47490	3	N	469	118	0	351 1 -0-
							1	4	516	9					
02		75152 X	47903	-0-	-27249	-0-	1661	1	45214	3	N	924	226	0	489 1 209
							12	4	1016	9					
03		75144 X	38955	-0-	-36189	-0-	1862	1	36231	3	N	777	390	0	336 1 260
							7	4	855	9					
04		69390 X	39587	-0-	-29803	-0-	1764	1	37384	3	N	397	319	0	276 1 62
							2	4	437	9					
05		58373 X	39343	-0-	-19030	-0-	1664	1	37195	3	N	437	298	0	143 1 58
							3	4	481	9					

GENTRY			WELL #: 32H		RRCID -> 288749			COMPL. DATE 08/30/2019			TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958				
12		216101 X	193605	-0-	-22496	-0-	4230	1	186869	3	Y	2275	336	0	1939 1 -0-
							3	4	2503	9					
01		216101 X	179016	-0-	-37085	-0-	3627	1	173511	3	Y	1705	234	0	1471 1 -0-
							2	4	1876	9					
02		197064 X	152126	-0-	-44938	-0-	3206	1	146990	3	Y	1730	115	0	1381 1 234
							27	4	1903	9					
03		218178 X	172420	-0-	-45758	-0-	3628	1	167340	3	Y	1308	158	0	1258 1 126
							13	4	1439	9					
04		174450 X	151532	-0-	-22918	-0-	3333	1	146271	3	Y	1749	231	0	1404 1 240
							4	4	1924	9					
05		180265 X	156882	-0-	-23383	-0-	3384	1	151759	3	Y	1575	204	0	1396 1 215
							6	4	1733	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	198183 X	175273	-0-	-22910	-0-	3852	1 170384	3	1035 9	Y	941	296 0	645 1	-0-	
01	198183 X	176666	-0-	-21517	-0-	3599	1 172233	3	832 9	Y	756	227 0	529 1	-0-	
02	179480 X	119942	-0-	-59538	-0-	2526	1 116734	3	674 9	Y	613	96 0	442 1	75	
03	193967 X	160931	-0-	-33036	-0-	3403	1 156885	3	634 9	Y	576	132 0	470 1	49	
04	169350 X	164551	-0-	-4799	-0-	3644	1 160009	3	894 9	Y	813	214 0	553 1	95	
*05	177031 X	177031	-0-	-0-	-0-	3841	1 172399	3	784 9	Y	713	219 0	512 1	77	
GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328															
12	206863 X	197650	-0-	-9213	-0-	4335	1 192116	3	1196 9	Y	1087	366 0	721 1	-0-	
01	202058 X	189104	-0-	-12954	-0-	3851	1 184064	3	1187 9	Y	1079	246 0	833 1	-0-	
02	182476 X	137947	-0-	-44529	-0-	2931	1 134198	3	804 9	Y	731	108 0	533 1	90	
03	202027 X	155867	-0-	-46160	-0-	3286	1 151517	3	1053 9	Y	957	149 0	810 1	88	
04	184050 X	148054	-0-	-35996	-0-	3278	1 143881	3	891 9	Y	810	210 0	593 1	95	
05	190185 X	155322	-0-	-34863	-0-	3370	1 151154	3	792 9	Y	720	199 0	534 1	82	
STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397															
12	63023 X	35919	-0-	-27104	-0-	661	1 29543	3	5715 9	Y	5195	1450 0	3745 1	-0-	
01	64263 X	19807	-0-	-44456	-0-	351	1 16449	3	3007 9	Y	2734	2734 0		-0-	
02	62440 X	23854	-0-	-38586	-0-	434	1 20924	3	2496 9	Y	2269	2231 0	18 1	20	
03	64914 X	34271	-0-	-30643	-0-	610	1 28196	3	5463 9	Y	4966	4966 0		20	
04	37080 X	32475	-0-	-4605	-0-	626	1 27374	3	4474 9	Y	4067	4067 0		20	
05	35929 X	31271	-0-	-4658	-0-	594	1 26608	3	4068 9	Y	3698	3698 0		20	
STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201															
12	47740 X	27690	-0-	-20050	-0-	536	1 24052	3	3102 9	Y	2820	1529 0	1291 1	-0-	
01	50902 X	21940	-0-	-28962	-0-	348	1 16700	3	4892 9	Y	4447	4447 0		-0-	
02	45976 X	25967	-0-	-20009	-0-	447	1 21570	3	3949 9	Y	3590	3530 0	28 1	32	
03	37045 X	27025	-0-	-10020	-0-	435	1 20122	3	6466 9	Y	5878	5878 0		32	
04	29905 X	29905	-0-	-0-	-0-	550	1 24059	3	5295 9	Y	4814	4814 0		32	
*05	35623 X	35623	-0-	-0-	-0-	679	1 30487	3	4456 9	Y	4051	4051 0		32	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	231353 X	131341	-0-	-100012	-0-	2878	1	128235	3	Y	206	35	0	171	1	-0-
							1	227	9							
01	211606 X	136465	-0-	-75141	-0-	2768	1	133485	3	Y	192	192	1			-0-
							1	211	9							
02	163912 X	96565	-0-	-67347	-0-	2043	1	94161	3	Y	320	290	1			30
							9	352	9							
03	177506 X	125484	-0-	-52022	-0-	2659	1	122521	3	Y	268	168	1			130
							9	295	9							
04	135510 X	66077	-0-	-69433	-0-	1454	1	64342	3	Y	253	267	1			116
							3	278	9							
05	136462 X	111043	-0-	-25419	-0-	2412	1	108397	3	Y	210	224	1			102
							3	231	9							
JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799																
12	207948 X	127594	-0-	-80354	-0-	2786	1	124761	3	Y	42	41	0	1	1	-0-
							1	46	9							
01	197160 X	135304	-0-	-61856	-0-	2749	1	132553	3	Y	1	1	1			-0-
							1	1	9							
02	162288 X	80967	-0-	-81321	-0-	1672	1	79232	3	Y	49	42	1			7
							9	54	9							
03	166873 X	109310	-0-	-57563	-0-	2320	1	106957	3	Y	22	26	1			3
							9	24	9							
04	135120 X	90364	-0-	-44756	-0-	2006	1	88350	3	Y	5	7	1			1
							2	6	9							
05	135377 X	94327	-0-	-41050	-0-	2055	1	92261	3	Y	7	7	1			1
							3	8	9							
JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293																
12	226951 X	124901	-0-	-102050	-0-	2708	1	121347	3	Y	768	42	0	726	1	-0-
							1	845	9							
01	208072 X	133852	-0-	-74220	-0-	2714	1	130814	3	Y	294	294	1			-0-
							1	323	9							
02	171108 X	93058	-0-	-78050	-0-	1936	1	90769	3	Y	313	270	1			43
							9	344	9							
03	173662 X	122758	-0-	-50904	-0-	2600	1	119846	3	Y	275	283	1			35
							9	303	9							
04	133620 X	107530	-0-	-26090	-0-	2381	1	104931	3	Y	195	184	1			46
							3	215	9							
05	133858 X	109462	-0-	-24396	-0-	2379	1	106805	3	Y	250	250	1			46
							3	275	9							
JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622																
12	199144 X	112072	-0-	-87072	-0-	2431	1	108862	3	Y	707	38	0	669	1	-0-
							1	778	9							
01	185659 X	126214	-0-	-59445	-0-	2563	1	123211	3	Y	399	399	1			-0-
							1	439	9							
02	153356 X	87348	-0-	-66008	-0-	1835	1	85089	3	Y	372	321	1			51
							15	409	9							
03	154442 X	107386	-0-	-47056	-0-	2271	1	104677	3	Y	391	393	1			49
							8	430	9							
04	121530 X	87096	-0-	-34434	-0-	1926	1	84810	3	Y	325	298	1			76
							2	358	9							
05	125581 X	100118	-0-	-25463	-0-	2172	1	97448	3	Y	450	444	1			82
							3	495	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
JC MARTIN			WELL #: 66H		RRCID -> 288856			COMPL. DATE 03/06/2020			TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186				
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
12		229803 X	126071	-0-	-103732	-0-	2744	1	123061	3	Y	241	42	0	199 1 -0-
							1	4	265	9					
01		210304 X	137597	-0-	-72707	-0-	2795	1	134111	3	Y	626	626	1	-0-
							2	4	689	9					
02		172872 X	95762	-0-	-77110	-0-	1990	1	92951	3	Y	737	636	1	101
							10	4	811	9					
03		166625 X	120338	-0-	-46287	-0-	2532	1	116720	3	Y	979	957	1	123
							9	4	1077	9					
04		134130 X	102884	-0-	-31246	-0-	2257	1	99399	3	Y	1114	976	1	261
							3	4	1225	9					
05		137609 X	108249	-0-	-29360	-0-	2343	1	105195	3	Y	643	787	1	117
							4	4	707	9					

GENTRY			WELL #: 59H		RRCID -> 288956			COMPL. DATE 04/29/2019			TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865				
12		220100 X	176982	-0-	-43118	-0-	3886	1	171479	3	Y	1468	460	0	1008 1 -0-
							2	4	1615	9					
01		220100 X	165908	-0-	-54192	-0-	3376	1	161567	3	Y	875	217	0	658 1 -0-
							2	4	963	9					
02		199360 X	142004	-0-	-57356	-0-	3008	1	138005	3	Y	881	108	0	661 1 112
							22	4	969	9					
03		204507 X	173183	-0-	-31324	-0-	3660	1	168717	3	Y	721	148	0	622 1 63
							13	4	793	9					
04		163858 X	163858	-0-	-0-	-0-	3626	1	159165	3	Y	966	232	0	681 1 116
							4	4	1063	9					
*05		170202 X	170202	-0-	-0-	-0-	3689	1	165532	3	Y	885	220	0	677 1 104
							7	4	974	9					

DONNELL A- DM 366 SA 2			WELL #: 2H		RRCID -> 289050			COMPL. DATE 05/02/2020			TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307				
12		91419 X	36786	-0-	-54633	-0-	731	1	32185	3	Y	3518	3518	0	-0-
							3870	9							
01		72137 X	28568	-0-	-43569	-0-	506	1	24226	3	Y	3487	3487	0	-0-
							3836	9							
02		50232 X	25087	-0-	-25145	-0-	487	1	22372	3	Y	2024	1974	0	50
							2	4	2226	9					
03		45043 X	27615	-0-	-17428	-0-	515	1	23744	3	Y	3049	3049	0	50
							2	4	3354	9					
04		27660 X	24407	-0-	-3253	-0-	483	1	21176	3	Y	2497	2497	0	50
							1	4	2747	9					
05		28582 X	25810	-0-	-2772	-0-	501	1	22417	3	Y	2628	2628	0	50
							1	4	2891	9					

DONNELL A- DM 366 SA 4			WELL #: 4H		RRCID -> 289106			COMPL. DATE 05/04/2020			TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993				
12		100006 X	36258	-0-	-63748	-0-	745	1	32805	3	Y	2461	2461	0	-0-
							1	4	2707	9					
01		73656 X	27518	-0-	-46138	-0-	506	1	24226	3	Y	2533	2533	0	-0-
							2786	9							
02		51100 X	25043	-0-	-26057	-0-	497	1	22910	3	Y	1485	1457	0	28
							2	4	1634	9					
03		46469 X	25847	-0-	-20622	-0-	497	1	22906	3	Y	2220	2220	0	28
							2	4	2442	9					
04		28530 X	24495	-0-	-4035	-0-	501	1	21993	3	Y	1818	1818	0	28
							1	4	2000	9					
05		29481 X	25139	-0-	-4342	-0-	501	1	22448	3	Y	1990	1990	0	28
							1	4	2189	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
DONNELL A- DM 366 SA 3		WELL #:		3H	RRCID ->	289110	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11542	PERF.11545	-	21120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		71145 X	24818	-0-	-46327	-0-	489 1	21514 3	Y	2559	2559 0		-0-
							2815 9						
01		54312 X	23906	-0-	-30406	-0-	429 1	20531 3	Y	2678	2678 0		-0-
							2946 9						
02		37576 X	17433	-0-	-20143	-0-	334 1	15450 3	Y	1498	1479 0		19
							1 4	1648 9					
03		34596 X	20098	-0-	-14498	-0-	373 1	17184 3	Y	2309	2309 0		19
							1 4	2540 9					
04		21810 X	18900	-0-	-2910	-0-	375 1	16445 3	Y	1891	1891 0		19
							2080 9						
05		22537 X	17659	-0-	-4878	-0-	337 1	15119 3	Y	2002	2002 0		19
							1 4	2202 9					

DONNELL A- DM 366 SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	289304	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11601	PERF.13789	-	21021
12		143251 X	53844	-0-	-89407	-0-	1105 1	48560 3	Y	3798	3798 0		-0-
							1 4	4178 9					
01		111631 X	36347	-0-	-75284	-0-	654 1	31248 3	Y	4041	4041 0		-0-
							4445 9						
02		78680 X	32473	-0-	-46207	-0-	631 1	29109 3	Y	2481	2442 0		39
							4 4	2729 9					
03		71331 X	38040	-0-	-33291	-0-	721 1	33224 3	Y	3720	3720 0		39
							3 4	4092 9					
04		38070 X	34297	-0-	-3773	-0-	690 1	30254 3	Y	3047	3047 0		39
							1 4	3352 9					
05		39339 X	33343	-0-	-5996	-0-	650 1	29187 3	Y	3186	3186 0		39
							1 4	3505 9					

STS C		WELL #:		24H	RRCID ->	289463	COMPL. DATE	06/07/2020	TOTAL DEPTH	11306	PERF.11636	-	22564
12		147498 X	66381	-0-	-81117	-0-	1136 1	51366 3	Y	12616	2820 0	9796 1	-0-
							1 4	13878 9					
01		114421 X	82498	-0-	-31923	-0-	1465 1	70095 3	Y	9943	9943 0		-0-
							1 4	10937 9					
02		102088 X	51254	-0-	-50834	-0-	954 1	44203 3	Y	5537	5451 0		86
							6 4	6091 9					
03		63953 X	58523	-0-	-5430	-0-	1067 1	49112 3	Y	7582	7582 0		86
							4 4	8340 9					
04		64620 X	50068	-0-	-14552	-0-	963 1	42274 3	Y	6209	6209 0		86
							1 4	6830 9					
05		66774 X	49489	-0-	-17285	-0-	929 1	41662 3	Y	6269	6269 0		86
							2 4	6896 9					

STS C		WELL #:		23H	RRCID ->	289487	COMPL. DATE	06/06/2020	TOTAL DEPTH	11259	PERF.11518	-	22449
12		148025 X	54848	-0-	-93177	-0-	1088 1	49166 3	Y	4175	3248 0	927 1	-0-
							1 4	4593 9					
01		121706 X	80235	-0-	-41471	-0-	1382 1	66083 3	Y	11608	11608 0		-0-
							1 4	12769 9					
02		99316 X	50183	-0-	-49133	-0-	889 1	41601 3	Y	6990	6891 0		99
							4 4	7689 9					
03		63728 X	63728	-0-	-0-	-0-	1104 1	50854 3	Y	10696	10696 0		99
							4 4	11766 9					
04		62490 X	55185	-0-	-7305	-0-	1015 1	44533 3	Y	8760	8760 0		99
							1 4	9636 9					
05		64573 X	56338	-0-	-8235	-0-	1028 1	46073 3	Y	8395	8395 0		99
							2 4	9235 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408													
STS C			WELL #: 22H		RRCID -> 289511			COMPL. DATE 06/07/2020			TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		155620 X	71961	-0-	-83659	-0-	1182	1 53494	3 3	Y	15713	3583	0	12130	1	-0-
							1	4 17284	9							
01		125023 X	96783	-0-	-28240	-0-	1678	1 80279	3 3	Y	13477	13477	0			-0-
							1	4 14825	9							
02		112924 X	51554	-0-	-61370	-0-	902	1 42812	3 3	Y	7124	7034	0			90
							4	4 7836	9							
03		70866 X	68068	-0-	-2798	-0-	1163	1 53549	3 3	Y	12138	12138	0			90
							4	4 13352	9							
04		72270 X	60678	-0-	-11592	-0-	1108	1 48635	3 3	Y	9940	9940	0			90
							1	4 10934	9							
05		74679 X	58416	-0-	-16263	-0-	1035	1 46445	3 3	Y	9940	9940	0			90
							2	4 10934	9							

STS C			WELL #: 19H		RRCID -> 289666			COMPL. DATE 06/06/2020			TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564					
12		146320 X	54729	-0-	-91591	-0-	1020	1 45190	3 3	Y	7744	1818	0	5926	1	-0-
							1	4 8518	9							
01		110298 X	62804	-0-	-47494	-0-	1071	1 51269	3 3	Y	9512	9512	0			-0-
							1	4 10463	9							
02		99624 X	40558	-0-	-59066	-0-	729	1 34042	3 3	Y	5257	5185	0			72
							4	4 5783	9							
03		86800 X	50903	-0-	-35897	-0-	911	1 41941	3 3	Y	7316	7316	0			72
							3	4 8048	9							
04		47730 X	47138	-0-	-592	-0-	904	1 39643	3 3	Y	5991	5991	0			72
							1	4 6590	9							
05		49321 X	46777	-0-	-2544	-0-	870	1 39050	3 3	Y	6232	6232	0			72
							2	4 6855	9							

STS C			WELL #: 20H		RRCID -> 289667			COMPL. DATE 06/05/2020			TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607					
12		157759 X	57153	-0-	-100606	-0-	1098	1 48811	3 3	Y	6585	2091	0	4494	1	-0-
							7	4 7244	9							
01		115165 X	64031	-0-	-51134	-0-	1150	1 55057	3 3	Y	7112	7112	0			-0-
							1	4 7823	9							
02		104020 X	47682	-0-	-56338	-0-	907	1 41915	3 3	Y	4413	4347	0			66
							6	4 4854	9							
03		91450 X	54885	-0-	-36565	-0-	988	1 45491	3 3	Y	7638	7638	0			66
							4	4 8402	9							
04		52590 X	49289	-0-	-3301	-0-	945	1 41462	3 3	Y	6255	6255	0			66
							1	4 6881	9							
05		54343 X	50030	-0-	-4313	-0-	957	1 42947	3 3	Y	5567	5567	0			66
							2	4 6124	9							

STS C			WELL #: 21H		RRCID -> 289668			COMPL. DATE 06/07/2020			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538					
12		135594 X	55686	-0-	-79908	-0-	1118	1 48931	3 3	Y	5124	2359	0	2765	1	-0-
							1	4 5636	9							
01		103974 X	63081	-0-	-40893	-0-	1132	1 54035	3 3	Y	7194	7194	0			-0-
							1	4 7913	9							
02		93912 X	45076	-0-	-48836	-0-	850	1 39730	3 3	Y	4080	3991	0			89
							8	4 4488	9							
03		91884 X	48956	-0-	-42928	-0-	887	1 40852	3 3	Y	6558	6558	0			89
							3	4 7214	9							
04		51900 X	42358	-0-	-9542	-0-	812	1 35637	3 3	Y	5371	5371	0			89
							1	4 5908	9							
05		53630 X	42580	-0-	-11050	-0-	797	1 35790	3 3	Y	5446	5446	0			89
							2	4 5991	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
CARIBBEAN ENERGY LLC II			131762										
JCM JR. MINERALS			WELL #:	1H	RRCID ->	261087	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10152	PERF.10718	- 14492	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-		53	
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		53	
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		53	
*03		341 N	94	-0-	-247	-0-	94	3	N	-0-		53	
*04		90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3	N	-0-		53	
*05		341 N	30	-0-	-311	-0-	30	3	N	-0-		53	

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699										
WHEELER			WELL #:	1	RRCID ->	258355	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	10225	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038										
SAN ROMAN			WELL #:	2H	RRCID ->	287855	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	11678	PERF.11599	- 18181	
12	186620 X	138297	-0-	-48323	-0-	138297	2		N	-0-		-0-	
01	173569 X	127704	-0-	-45865	-0-	127704	2		N	-0-		-0-	
02	146720 X	109431	-0-	-37289	-0-	109431	2		N	-0-		-0-	
03	154659 X	119296	-0-	-35363	-0-	119296	2		N	-0-		-0-	
04	141660 X	110902	-0-	-30758	-0-	110902	2		N	-0-		-0-	
05	138291 X	108871	-0-	-29420	-0-	108871	2		N	-0-		-0-	

SAN ROMAN			WELL #:	3H	RRCID ->	287856	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	11783	PERF.11695	- 19322	
12	235755 X	174228	-0-	-61527	-0-	174228	2		N	-0-		-0-	
01	217403 X	162727	-0-	-54676	-0-	162727	2		N	-0-		-0-	
02	185024 X	143243	-0-	-41781	-0-	143243	2		N	-0-		-0-	
03	193967 X	144884	-0-	-49083	-0-	144884	2		N	-0-		-0-	
04	178200 X	148657	-0-	-29543	-0-	148657	2		N	-0-		-0-	
05	174220 X	146983	-0-	-27237	-0-	146983	2		N	-0-		-0-	

SAN ROMAN			WELL #:	1H	RRCID ->	288755	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11698	- 18015	
12	218829 X	155938	-0-	-62891	-0-	155938	2		N	-0-		-0-	
01	201531 X	144047	-0-	-57484	-0-	144047	2		N	-0-		-0-	
02	169176 X	124017	-0-	-45159	-0-	124017	2		N	-0-		-0-	
03	176111 X	130795	-0-	-45316	-0-	130795	2		N	-0-		-0-	
04	160410 X	126554	-0-	-33856	-0-	126554	2		N	-0-		-0-	
05	155930 X	117844	-0-	-38086	-0-	117844	2		N	-0-		-0-	

SAN ROMAN			WELL #:	4H	RRCID ->	288840	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11695	- 17709	
12	161479 X	99106	-0-	-62373	-0-	99106	2		N	-0-		-0-	
01	145979 X	88443	-0-	-57536	-0-	88443	2		N	-0-		-0-	
02	119280 X	71936	-0-	-47344	-0-	71936	2		N	-0-		-0-	
03	119443 X	79603	-0-	-39840	-0-	79603	2		N	-0-		-0-	
04	105090 X	68859	-0-	-36231	-0-	68859	2		N	-0-		-0-	
05	99107 X	51432	-0-	-47675	-0-	51432	2		N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SAN ROMAN		WELL #:		5H	RRCID ->	288907	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11480 - 19037	
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		227974 X	156650	-0-	-71324	-0-	156650	2	N	-0-		-0-
01		207793 X	143049	-0-	-64744	-0-	143049	2	N	-0-		-0-
02		173432 X	118786	-0-	-54646	-0-	118786	2	N	-0-		-0-
03		178591 X	130943	-0-	-47648	-0-	130943	2	N	-0-		-0-
04		161880 X	121418	-0-	-40462	-0-	121418	2	N	-0-		-0-
05		156643 X	117163	-0-	-39480	-0-	117163	2	N	-0-		-0-

SAN ROMAN		WELL #:		6H	RRCID ->	288908	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11517 - 18413	
12		162316 X	102806	-0-	-59510	-0-	102806	2	N	-0-		-0-
01		146196 X	92633	-0-	-53563	-0-	92633	2	N	-0-		-0-
02		120400 X	76005	-0-	-44395	-0-	76005	2	N	-0-		-0-
03		119877 X	87977	-0-	-31900	-0-	87977	2	N	-0-		-0-
04		106020 X	79392	-0-	-26628	-0-	79392	2	N	-0-		-0-
05		102796 X	76891	-0-	-25905	-0-	76891	2	N	-0-		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162										
STEWART TRUST		WELL #:		5H	RRCID ->	261083	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11396 - 15778	
12		10106 X	9486	-0-	-620	-0-	290	1	N	-0-		-0-
01		10106 X	9134	-0-	-972	-0-	306	1	N	-0-		-0-
02		9128 X	7536	-0-	-1592	-0-	202	1	N	-0-		-0-
03		9858 X	7756	-0-	-2102	-0-	248	1	N	-0-		-0-
04		9390 X	7664	-0-	-1726	-0-	238	1	N	-0-		-0-
05		9486 X	7804	-0-	-1682	-0-	248	1	N	-0-		-0-

STEWART TRUST STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	263542	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11743 - 16700	
12		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	206	1	N	-0-		-0-
01		6231 X	4958	-0-	-1273	-0-	166	1	N	-0-		-0-
02		5628 X	5129	-0-	-499	-0-	137	1	N	-0-		-0-
03		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	223	1	N	-0-		-0-
04		7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	242	1	N	-0-		-0-
*05		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	237	1	N	-0-		-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		1H	RRCID ->	264729	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13570 - 17802	
12		2480 N	2172	-0-	-308	-0-	353	1	N	-0-		-0-
01		2542 N	2259	-0-	-283	-0-	299	1	N	-0-		-0-
02		1988 N	1594	-0-	-394	-0-	156	1	N	-0-		-0-
03		2170 N	2113	-0-	-57	-0-	113	1	N	-0-		-0-
04		2190 N	2024	-0-	-166	-0-	284	1	N	-0-		-0-
*05		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	433	1	N	-0-		-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU		WELL #:		5H	RRCID ->	265085	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	12319	PERF.12543 - 16576	
12		5518 X	5002	-0-	-516	-0-	5002	2	N	-0-		-0-
01		5518 X	4860	-0-	-658	-0-	4860	2	N	-0-		-0-
02		4648 X	4307	-0-	-341	-0-	4307	2	N	-0-		-0-
03		5146 X	4251	-0-	-895	-0-	4251	2	N	-0-		-0-
04		4980 X	3915	-0-	-1065	-0-	3915	2	N	-0-		-0-
05		4991 X	4023	-0-	-968	-0-	4023	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
HACHAR 1476		WELL #: 18H		RRCID ->	266440	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	11861	PERF.12204 - 16226
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	15327 2	N	-0-		-0-
01	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8976 2	N	-0-		-0-
02	3976 X	3947	-0-	-29	-0-	3947 2	N	-0-		-0-
03	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	8886 2	N	-0-		-0-
04	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952 2	N	-0-		-0-
*05	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	9869 2	N	-0-		-0-

F.D. LAUREL		WELL #: 20H		RRCID ->	267854	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	11933	PERF.12200 - 15263
12	6324 X	5713	-0-	-611	-0-	5713 2	N	-0-		-0-
01	6541 X	5605	-0-	-936	-0-	5605 2	N	-0-		-0-
02	5908 X	5014	-0-	-894	-0-	5014 2	N	-0-		-0-
03	6541 X	5882	-0-	-659	-0-	5882 2	N	-0-		-0-
04	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222 2	N	-0-		-0-
05	5704 X	5665	-0-	-39	-0-	5665 2	N	-0-		-0-

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A		WELL #: 1H		RRCID ->	268860	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	12786	PERF.12843 - 17247
12	9269 X	7200	-0-	-2069	-0-	7200 2	N	-0-		-0-
01	9269 X	224	-0-	-9045	-0-	224 2	N	-0-		-0-
02	7896 X	1097	-0-	-6799	-0-	66 1	N	1031 2		-0-
03	8401 X	7373	-0-	-1028	-0-	52 1	N	7321 2		-0-
04	7590 X	6870	-0-	-720	-0-	6870 2	N			-0-
*05	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7850 2	N			-0-

LAUREL, F. D.		WELL #: 21H		RRCID ->	270525	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	12214	PERF.12312 - 17601
12	3844 X	3553	-0-	-291	-0-	3553 2	N	-0-		-0-
01	4278 X	3446	-0-	-832	-0-	3446 2	N	-0-		-0-
02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2	N	-0-		-0-
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 2	N	-0-		-0-
04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 2	N	-0-		-0-
*05	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455 2	N	-0-		-0-

STEWART TRUST		WELL #: 22H		RRCID ->	277202	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	11269	PERF.11684 - 16715
12	27435 X	6348	-0-	-21087	-0-	6348 2	N	-0-		-0-
01	30281 X	30281	-0-	-0-	-0-	30281 2	N	-0-		-0-
02	24136 X	23251	-0-	-885	-0-	23251 2	N	-0-		-0-
03	26195 X	24071	-0-	-2124	-0-	24071 2	N	-0-		-0-
04	29310 X	22545	-0-	-6765	-0-	22545 2	N	-0-		-0-
05	30287 X	24501	-0-	-5786	-0-	24501 2	N	-0-		-0-

STEWART STATE		WELL #: 23H		RRCID ->	277260	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	11529	PERF.11767 - 16935
12	14322 X	13528	-0-	-794	-0-	13528 2	N	-0-		-0-
01	14322 X	12247	-0-	-2075	-0-	12247 2	N	-0-		-0-
02	12376 X	11158	-0-	-1218	-0-	11158 2	N	-0-		-0-
03	13547 X	11868	-0-	-1679	-0-	11868 2	N	-0-		-0-
04	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	13261 2	N	-0-		-0-
05	13516 X	13324	-0-	-192	-0-	13324 2	N	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 33H		RRCID ->	278959	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	12621	PERF.12894 - 18045
12	39680 X	35029	-0-	-4651	-0-	35029 2	N	-0-		-0-
01	38533 X	34169	-0-	-4364	-0-	34169 2	N	-0-		-0-
02	33880 X	29920	-0-	-3960	-0-	126 1	N	29794 2		-0-
03	36518 X	31864	-0-	-4654	-0-	59 1	N	31805 2		-0-
04	34650 X	30296	-0-	-4354	-0-	30296 2	N	-0-		-0-
05	35030 X	31106	-0-	-3924	-0-	31106 2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 2H		RRCID ->	279443	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	12492	PERF.	13149 - 19455
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	38316 X	33782	-0-	-4534	-0-	33782 2	N	-0-			-0-
01	38223 X	33435	-0-	-4788	-0-	33435 2	N	-0-			-0-
02	32648 X	29414	-0-	-3234	-0-	76 1	N	-0-	29338 2		-0-
03	35216 X	31715	-0-	-3501	-0-	52 1	N	-0-	31663 2		-0-
04	32700 X	29905	-0-	-2795	-0-	29905 2	N	-0-			-0-
05	33790 X	31124	-0-	-2666	-0-	31124 2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 34H		RRCID ->	279447	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	11994	PERF.	12348 - 17642
12	81778 X	68591	-0-	-13187	-0-	68591 2	N	-0-			-0-
01	78337 X	66607	-0-	-11730	-0-	66607 2	N	-0-			-0-
02	67704 X	58218	-0-	-9486	-0-	122 1	N	-0-	58096 2		-0-
03	72974 X	63581	-0-	-9393	-0-	59 1	N	-0-	63522 2		-0-
04	68520 X	59280	-0-	-9240	-0-	59280 2	N	-0-			-0-
05	68603 X	60407	-0-	-8196	-0-	60407 2	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 4H		RRCID ->	279451	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10915 - 17240
12	27956 X	27956	-0-	-0-	-0-	27956 2	N	-0-			-0-
01	27174 X	27174	-0-	-0-	-0-	27174 2	N	-0-			-0-
02	26124 X	23557	-0-	-2567	-0-	23557 2	N	-0-			-0-
03	28923 X	25483	-0-	-3440	-0-	25483 2	N	-0-			-0-
04	27990 X	23999	-0-	-3991	-0-	23999 2	N	-0-			-0-
05	27962 X	24077	-0-	-3885	-0-	24077 2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 37H		RRCID ->	280242	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	12564	PERF.	12560 - 19631
12	63581 X	54448	-0-	-9133	-0-	54448 2	N	-0-			-0-
01	61070 X	52655	-0-	-8415	-0-	52655 2	N	-0-			-0-
02	53172 X	45205	-0-	-7967	-0-	123 1	N	-0-	45082 2		-0-
03	57505 X	50774	-0-	-6731	-0-	59 1	N	-0-	50715 2		-0-
04	54180 X	47375	-0-	-6805	-0-	47375 2	N	-0-			-0-
05	54436 X	47384	-0-	-7052	-0-	47384 2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 38H		RRCID ->	280243	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	12589	PERF.	12690 - 19026
12	53537 X	46035	-0-	-7502	-0-	46035 2	N	-0-			-0-
01	51615 X	44656	-0-	-6959	-0-	44656 2	N	-0-			-0-
02	45052 X	39559	-0-	-5493	-0-	126 1	N	-0-	39433 2		-0-
03	48887 X	42231	-0-	-6656	-0-	59 1	N	-0-	42172 2		-0-
04	45960 X	39674	-0-	-6286	-0-	39674 2	N	-0-			-0-
05	46035 X	41816	-0-	-4219	-0-	41816 2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 36H		RRCID ->	280388	COMPL. DATE	01/27/2018	TOTAL DEPTH	12398	PERF.	12764 - 14655
12	38750 X	32986	-0-	-5764	-0-	32986 2	N	-0-			-0-
01	37231 X	32362	-0-	-4869	-0-	32362 2	N	-0-			-0-
02	32424 X	28788	-0-	-3636	-0-	81 1	N	-0-	28707 2		-0-
03	34968 X	30838	-0-	-4130	-0-	59 1	N	-0-	30779 2		-0-
04	32760 X	29267	-0-	-3493	-0-	29267 2	N	-0-			-0-
05	32984 X	29617	-0-	-3367	-0-	29617 2	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 8H		RRCID ->	280842	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	10942 - 18881
12	26312 X	26312	-0-	-0-	-0-	26312 2	N	-0-			-0-
01	24053 X	24053	-0-	-0-	-0-	24053 2	N	-0-			-0-
02	23688 X	19798	-0-	-3890	-0-	44 1	N	-0-	19754 2		-0-
03	26319 X	21765	-0-	-4554	-0-	21765 2	N	-0-			-0-
04	25470 X	19836	-0-	-5634	-0-	19836 2	N	-0-			-0-
05	26319 X	16034	-0-	-10285	-0-	16034 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 7H		RRCID ->	281095	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	10846	PERF.10815 - 18561
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
12	32754 X	32754	-0-	-0-	-0-	32754 2		N	-0-	-0-
01	30306 X	30306	-0-	-0-	-0-	30306 2		N	-0-	-0-
02	27575 X	27575	-0-	-0-	-0-	28 1	27547 2	N	-0-	-0-
03	29419 X	28837	-0-	-582	-0-	3 1	28834 2	N	-0-	-0-
04	28470 X	26799	-0-	-1671	-0-	26799 2		N	-0-	-0-
05	29419 X	27140	-0-	-2279	-0-	27140 2		N	-0-	-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 3H		RRCID ->	281483	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	12636	PERF.12789 - 19016
12	44423 X	39368	-0-	-5055	-0-	39368 2		N	-0-	-0-
01	43400 X	38747	-0-	-4653	-0-	38747 2		N	-0-	-0-
02	37688 X	33812	-0-	-3876	-0-	76 1	33736 2	N	-0-	-0-
03	41261 X	36826	-0-	-4435	-0-	52 1	36774 2	N	-0-	-0-
04	39720 X	35375	-0-	-4345	-0-	35375 2		N	-0-	-0-
05	39370 X	36066	-0-	-3304	-0-	36066 2		N	-0-	-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 4H		RRCID ->	281488	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	12680	PERF.13014 - 18240
12	30194 X	27049	-0-	-3145	-0-	27049 2		N	-0-	-0-
01	28954 X	26126	-0-	-2828	-0-	26126 2		N	-0-	-0-
02	25256 X	22996	-0-	-2260	-0-	73 1	22923 2	N	-0-	-0-
03	27063 X	25545	-0-	-1518	-0-	52 1	25493 2	N	-0-	-0-
04	26190 X	23933	-0-	-2257	-0-	23933 2		N	-0-	-0-
05	27063 X	23261	-0-	-3802	-0-	23261 2		N	-0-	-0-

HACHAR 'A'		WELL #: 1H		RRCID ->	281687	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12671 - 19000
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-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #: 6H		RRCID ->	281993	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 9827 - 16228
12	34410 X	32898	-0-	-1512	-0-	1598 1	31300 2	N	-0-	-0-
01	37975 X	33507	-0-	-4468	-0-	1676 1	31831 2	N	-0-	-0-
02	34300 X	30160	-0-	-4140	-0-	1257 1	28903 2	N	-0-	-0-
03	37975 X	30673	-0-	-7302	-0-	1524 1	29149 2	N	-0-	-0-
04	33720 X	28954	-0-	-4766	-0-	1437 1	27517 2	N	-0-	-0-
05	33511 X	29560	-0-	-3951	-0-	1519 1	28041 2	N	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #: 7H		RRCID ->	281997	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792 - 17439
12	36146 X	31603	-0-	-4543	-0-	1553 1	30050 2	N	-0-	-0-
01	35247 X	31720	-0-	-3527	-0-	1486 1	30234 2	N	-0-	-0-
02	31304 X	27442	-0-	-3862	-0-	951 1	26491 2	N	-0-	-0-
03	33263 X	30962	-0-	-2301	-0-	1287 1	29675 2	N	-0-	-0-
04	31680 X	29356	-0-	-2324	-0-	1261 1	28095 2	N	-0-	-0-
05	31713 X	29569	-0-	-2144	-0-	1298 1	28271 2	N	-0-	-0-

HACHAR 'A'		WELL #: 2H		RRCID ->	282017	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	13580	PERF.13545 - 19025
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BFMT WEST		WELL #:		9H	RRCID ->	282180	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	10192	PERF.10460	- 17571	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	51305 X	44100	-0-	-7205	-0-	1576	1	42524	2	N	-0-		-0-
01	48484 X	42204	-0-	-6280	-0-	1625	1	40579	2	N	-0-		-0-
02	42560 X	35376	-0-	-7184	-0-	959	1	34417	2	N	-0-		-0-
03	45849 X	40103	-0-	-5746	-0-	989	1	39114	2	N	-0-		-0-
04	42690 X	37095	-0-	-5595	-0-	1123	1	35972	2	N	-0-		-0-
05	44113 X	36552	-0-	-7561	-0-	1137	1	35415	2	N	-0-		-0-

BFMT WEST		WELL #:		8H	RRCID ->	282182	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	9856	PERF.10284	- 18235	
12	52249 X	52249	-0-	-0-	-0-	2138	1	50111	2	N	-0-		-0-
01	46698 X	46698	-0-	-0-	-0-	2132	1	44566	2	N	-0-		-0-
02	40336 X	40336	-0-	-0-	-0-	1509	1	38827	2	N	-0-		-0-
03	52235 X	44205	-0-	-8030	-0-	1988	1	42217	2	N	-0-		-0-
04	50550 X	44311	-0-	-6239	-0-	2013	1	42298	2	N	-0-		-0-
05	52235 X	42998	-0-	-9237	-0-	1884	1	41114	2	N	-0-		-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		9H	RRCID ->	282240	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10818	PERF.11076	- 18981	
12	29495 X	29495	-0-	-0-	-0-	29495	2			N	-0-		-0-
01	29141 X	29141	-0-	-0-	-0-	29141	2			N	-0-		-0-
02	28196 X	26216	-0-	-1980	-0-	32	1	26184	2	N	-0-		-0-
03	31217 X	27325	-0-	-3892	-0-	27325	2			N	-0-		-0-
04	30210 X	24561	-0-	-5649	-0-	24561	2			N	-0-		-0-
05	29481 X	24988	-0-	-4493	-0-	24988	2			N	-0-		-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		10H	RRCID ->	282292	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10882	- 18833	
12	31269 X	31269	-0-	-0-	-0-	31269	2			N	-0-		-0-
01	32885 X	32885	-0-	-0-	-0-	32885	2			N	-0-		-0-
02	31472 X	27964	-0-	-3508	-0-	49	1	27915	2	N	-0-		-0-
03	34844 X	28837	-0-	-6007	-0-	3	1	28834	2	N	-0-		-0-
04	33720 X	27677	-0-	-6043	-0-	27677	2			N	-0-		-0-
05	32891 X	27780	-0-	-5111	-0-	27780	2			N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #:		15H	RRCID ->	282910	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10507	PERF.11019	- 19905	
12	59334 X	47948	-0-	-11386	-0-	47948	2			N	-0-		-0-
01	59334 X	45885	-0-	-13449	-0-	45885	2			N	-0-		-0-
02	49700 X	42907	-0-	-6793	-0-	95	1	42812	2	N	-0-		-0-
03	55025 X	46663	-0-	-8362	-0-	46663	2			N	-0-		-0-
04	53250 X	43825	-0-	-9425	-0-	43825	2			N	-0-		-0-
05	47957 X	39895	-0-	-8062	-0-	39895	2			N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #:		16H	RRCID ->	282914	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10526	PERF.13514	- 19410	
12	29295 X	26696	-0-	-2599	-0-	26696	2			N	-0-		-0-
01	24769 X	23533	-0-	-1236	-0-	23533	2			N	-0-		-0-
02	25088 X	25060	-0-	-28	-0-	95	1	24965	2	N	-0-		-0-
03	27776 X	26840	-0-	-936	-0-	26840	2			N	-0-		-0-
04	26880 X	15209	-0-	-11671	-0-	15209	2			N	-0-		-0-
05	27745 X	27211	-0-	-534	-0-	27211	2			N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #:		18H	RRCID ->	282915	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11086	- 18647	
12	34420 X	34420	-0-	-0-	-0-	34420	2			N	-0-		-0-
01	31108 X	31108	-0-	-0-	-0-	31108	2			N	-0-		-0-
02	32676 X	26947	-0-	-5729	-0-	95	1	26852	2	N	-0-		-0-
03	36177 X	27805	-0-	-8372	-0-	27805	2			N	-0-		-0-
04	35010 X	27167	-0-	-7843	-0-	27167	2			N	-0-		-0-
05	34410 X	25705	-0-	-8705	-0-	25705	2			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT EAST		WELL #: 17H		RRCID -> 282925		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10555		PERF.10861 - 18302		
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
12	32036 X	32036	-0-	-0-	-0-	32036	2	N	-0-			-0-
01	31018 X	31018	-0-	-0-	-0-	31018	2	N	-0-			-0-
02	29624 X	25939	-0-	-3685	-0-	95	1	N	-0-	25844	2	-0-
03	32798 X	26845	-0-	-5953	-0-	26845	2	N	-0-			-0-
04	31740 X	24958	-0-	-6782	-0-	24958	2	N	-0-			-0-
05	32023 X	24160	-0-	-7863	-0-	24160	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #: C 32H		RRCID -> 283871		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10802		PERF.11028 - 17688		
12	74958 X	73673	-0-	-1285	-0-	73673	2	N	-0-			-0-
01	72850 X	70728	-0-	-2122	-0-	70728	2	N	-0-			-0-
02	68096 X	62130	-0-	-5966	-0-	62130	2	N	-0-			-0-
03	75392 X	66667	-0-	-8725	-0-	66667	2	N	-0-			-0-
04	72960 X	63134	-0-	-9826	-0-	63134	2	N	-0-			-0-
05	73687 X	63228	-0-	-10459	-0-	63228	2	N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 4H		RRCID -> 283876		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 13000		PERF.13142 - 17550		
12	19747 X	17996	-0-	-1751	-0-	962	1	Y	-0-	17034	2	-0-
01	19065 X	18260	-0-	-805	-0-	993	1	Y	-0-	17267	2	-0-
02	16604 X	15836	-0-	-768	-0-	978	1	Y	-0-	14858	2	-0-
03	19065 X	16659	-0-	-2406	-0-	1027	1	Y	-0-	15632	2	-0-
04	18450 X	15139	-0-	-3311	-0-	880	1	Y	-0-	14259	2	-0-
05	18259 X	16321	-0-	-1938	-0-	1074	1	Y	-0-	15247	2	-0-

BFMT EAST		WELL #: C 24H		RRCID -> 284061		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 10533		PERF.11010 - 17975		
12	38995 X	38995	-0-	-0-	-0-	38995	2	N	-0-			-0-
01	35781 X	35781	-0-	-0-	-0-	35781	2	N	-0-			-0-
02	36288 X	30050	-0-	-6238	-0-	30050	2	N	-0-			-0-
03	40176 X	32405	-0-	-7771	-0-	32405	2	N	-0-			-0-
04	38880 X	29300	-0-	-9580	-0-	29300	2	N	-0-			-0-
05	38998 X	29721	-0-	-9277	-0-	29721	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #: C 25H		RRCID -> 284062		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 10551		PERF.10962 - 17838		
12	32245 X	32245	-0-	-0-	-0-	32245	2	N	-0-			-0-
01	30714 X	30714	-0-	-0-	-0-	30714	2	N	-0-			-0-
02	29540 X	26742	-0-	-2798	-0-	26742	2	N	-0-			-0-
03	32705 X	28674	-0-	-4031	-0-	28674	2	N	-0-			-0-
04	31650 X	27142	-0-	-4508	-0-	27142	2	N	-0-			-0-
05	32240 X	26867	-0-	-5373	-0-	26867	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #: C 26H		RRCID -> 284064		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10523		PERF.11022 - 18152		
12	28210 X	27113	-0-	-1097	-0-	27113	2	N	-0-			-0-
01	27187 X	25580	-0-	-1607	-0-	25580	2	N	-0-			-0-
02	25648 X	22140	-0-	-3508	-0-	22140	2	N	-0-			-0-
03	28396 X	23138	-0-	-5258	-0-	23138	2	N	-0-			-0-
04	27480 X	17195	-0-	-10285	-0-	17195	2	N	-0-			-0-
05	27125 X	25607	-0-	-1518	-0-	25607	2	N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 5H		RRCID -> 284157		COMPL. DATE 12/25/2017		TOTAL DEPTH 12934		PERF.12972 - 19359		
12	37045 X	31409	-0-	-5636	-0-	31409	2	N	-0-			-0-
01	35836 X	30175	-0-	-5661	-0-	30175	2	N	-0-			-0-
02	30968 X	26964	-0-	-4004	-0-	72	1	N	-0-	26892	2	-0-
03	33666 X	29457	-0-	-4209	-0-	52	1	N	-0-	29405	2	-0-
04	31800 X	27451	-0-	-4349	-0-	27451	2	N	-0-			-0-
05	31403 X	28118	-0-	-3285	-0-	28118	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162											
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
							CODE	CODE	CODE		
12		48019 X	40724	-0-	-7295	-0-	40724	2		N	-0-
01		46035 X	39361	-0-	-6674	-0-	39361	2		N	-0-
02		40292 X	34251	-0-	-6041	-0-	76	1	34175	2	-0-
03		43586 X	37345	-0-	-6241	-0-	52	1	37293	2	-0-
04		40680 X	34705	-0-	-5975	-0-	34705	2		N	-0-
05		40734 X	35932	-0-	-4802	-0-	35932	2		N	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609											
12		36422 X	36422	-0-	-0-	-0-	36422	2		N	-0-
01		34669 X	34669	-0-	-0-	-0-	34669	2		N	-0-
02		33908 X	29941	-0-	-3967	-0-	29941	2		N	-0-
03		37541 X	31944	-0-	-5597	-0-	31944	2		N	-0-
04		36330 X	29988	-0-	-6342	-0-	29988	2		N	-0-
05		36425 X	30104	-0-	-6321	-0-	30104	2		N	-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462											
12		22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	1202	1	21298	2	-0-
01		22789 X	22789	-0-	-0-	-0-	1240	1	21549	2	-0-
02		19691 X	19691	-0-	-0-	-0-	1217	1	18474	2	-0-
03		21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	1284	1	19791	2	-0-
04		24540 X	19079	-0-	-5461	-0-	1108	1	17971	2	-0-
05		22785 X	20796	-0-	-1989	-0-	1369	1	19427	2	-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379											
12		40705 X	40705	-0-	-0-	-0-	40705	2		N	-0-
01		39200 X	39200	-0-	-0-	-0-	39200	2		N	-0-
02		35020 X	35020	-0-	-0-	-0-	35020	2		N	-0-
03		36725 X	36725	-0-	-0-	-0-	36725	2		N	-0-
04		34276 X	34276	-0-	-0-	-0-	34276	2		N	-0-
*05		34437 X	34437	-0-	-0-	-0-	34437	2		N	-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590											
12		37677 X	37677	-0-	-0-	-0-	37677	2		N	-0-
01		35094 X	35094	-0-	-0-	-0-	35094	2		N	-0-
02		30163 X	30163	-0-	-0-	-0-	30163	2		N	-0-
03		32069 X	32069	-0-	-0-	-0-	32069	2		N	-0-
04		30750 X	29831	-0-	-919	-0-	29831	2		N	-0-
05		31775 X	29535	-0-	-2240	-0-	29535	2		N	-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822											
12		77500 X	62506	-0-	-14994	-0-	169	1	62326	2	-0-
							11	4			
01		77500 X	76440	-0-	-1060	-0-	1541	1	74899	2	-0-
02		65506 X	65506	-0-	-0-	-0-	1662	1	63844	2	-0-
03		73243 X	73243	-0-	-0-	-0-	1969	1	71274	2	-0-
04		73980 X	64579	-0-	-9401	-0-	1795	1	62784	2	-0-
05		76446 X	62730	-0-	-13716	-0-	1737	1	60993	2	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
G-B MINERALS		WELL #: 7H		RRCID ->	288032	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	1.13571 - 20647				
M	O	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
12	118482 X	105780	-0-	-12702	-0-		91	1	105689	2	N	-0-			-0-
01	119443 X	93307	-0-	-26136	-0-		86	1	93221	2	N	-0-			-0-
02	107828 X	72483	-0-	-35345	-0-		60	1	72423	2	N	-0-			-0-
03	119381 X	93204	-0-	-26177	-0-		998	1	92206	2	N	-0-			-0-
04	109470 X	74902	-0-	-34568	-0-		2888	1	72014	2	N	-0-			-0-
05	105772 X	39458	-0-	-66314	-0-		1336	1	38122	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #: 100H		RRCID ->	288974	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	1.11503 - 19537				
12	154690 X	114625	-0-	-40065	-0-		49	1	114576	2	N	-0-			-0-
01	144832 X	109346	-0-	-35486	-0-		2	1	109344	2	N	-0-			-0-
02	122920 X	94762	-0-	-28158	-0-		1	1	94761	2	N	-0-			-0-
03	128557 X	99558	-0-	-28999	-0-		9	1	99549	2	N	-0-			-0-
04	117840 X	92781	-0-	-25059	-0-		39	1	92742	2	N	-0-			-0-
05	114638 X	88350	-0-	-26288	-0-		46	1	88304	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #: 101H		RRCID ->	288976	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11104	PERF.	1.11337 - 19375				
12	127875 X	93708	-0-	-34167	-0-		40	1	93668	2	N	-0-			-0-
01	116343 X	89012	-0-	-27331	-0-		1	1	89011	2	N	-0-			-0-
02	98700 X	75972	-0-	-22728	-0-		75972	2			N	-0-			-0-
03	109275 X	81226	-0-	-28049	-0-		7	1	81219	2	N	-0-			-0-
04	96990 X	74030	-0-	-22960	-0-		31	1	73999	2	N	-0-			-0-
05	93713 X	73990	-0-	-19723	-0-		38	1	73952	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #: 103H		RRCID ->	288977	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	1.11545 - 19609				
12	126170 X	92789	-0-	-33381	-0-		40	1	92749	2	N	-0-			-0-
01	117614 X	89303	-0-	-28311	-0-		1	1	89302	2	N	-0-			-0-
02	99484 X	76094	-0-	-23390	-0-		76094	2			N	-0-			-0-
03	104532 X	81546	-0-	-22986	-0-		7	1	81539	2	N	-0-			-0-
04	95850 X	75571	-0-	-20279	-0-		32	1	75539	2	N	-0-			-0-
05	92783 X	75877	-0-	-16906	-0-		39	1	75838	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #: 503H		RRCID ->	288979	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	1.10639 - 18832				
12	138725 X	102090	-0-	-36635	-0-		18	1	102072	2	N	-0-			-0-
01	130262 X	97052	-0-	-33210	-0-		14	1	97038	2	N	-0-			-0-
02	109732 X	83984	-0-	-25748	-0-		10	1	83974	2	N	-0-			-0-
03	114235 X	90373	-0-	-23862	-0-		2	1	90371	2	N	-0-			-0-
04	105150 X	82820	-0-	-22330	-0-		82820	2			N	-0-			-0-
05	102083 X	80056	-0-	-22027	-0-		1	1	80055	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #: 500H		RRCID ->	289107	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	10541	PERF.	1.10696 - 19079				
12	130293 X	97462	-0-	-32831	-0-		17	1	97445	2	N	-0-			-0-
01	120745 X	92894	-0-	-27851	-0-		14	1	92880	2	N	-0-			-0-
02	103880 X	80680	-0-	-23200	-0-		10	1	80670	2	N	-0-			-0-
03	108376 X	87120	-0-	-21256	-0-		2	1	87118	2	N	-0-			-0-
04	100080 X	80345	-0-	-19735	-0-		80345	2			N	-0-			-0-
05	97464 X	77141	-0-	-20323	-0-		1	1	77140	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #: 502H		RRCID ->	289108	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	10312	PERF.	1.10590 - 18577				
12	130851 X	96963	-0-	-33888	-0-		17	1	96946	2	N	-0-			-0-
01	121148 X	92657	-0-	-28491	-0-		14	1	92643	2	N	-0-			-0-
02	101948 X	80327	-0-	-21621	-0-		10	1	80317	2	N	-0-			-0-
03	107663 X	86915	-0-	-20748	-0-		2	1	86913	2	N	-0-			-0-
04	99570 X	80082	-0-	-19488	-0-		80082	2			N	-0-			-0-
05	96968 X	76597	-0-	-20371	-0-		1	1	76596	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SAN ROMAN 1508		WELL #: 102H		RRCID -> 289876		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231			
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
12	197377	X	129836	-0-	-67541	-0-	53 1	129783 2	N	-0-	-0-
01	178436	X	117929	-0-	-60507	-0-	31 1	117898 2	N	-0-	-0-
02	148624	X	100331	-0-	-48293	-0-	26 1	100305 2	N	-0-	-0-
03	150350	X	106480	-0-	-43870	-0-	54 1	106426 2	N	-0-	-0-
04	135630	X	98645	-0-	-36985	-0-	91 1	98554 2	N	-0-	-0-
05	129828	X	94131	-0-	-35697	-0-	76 1	94055 2	N	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 104H		RRCID -> 289886		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341			
12	134106	X	99867	-0-	-34239	-0-	43 1	99824 2	N	-0-	-0-
01	123659	X	95599	-0-	-28060	-0-	2 1	95597 2	N	-0-	-0-
02	104272	X	81252	-0-	-23020	-0-	81252 2		N	-0-	-0-
03	108934	X	87513	-0-	-21421	-0-	8 1	87505 2	N	-0-	-0-
04	99900	X	81003	-0-	-18897	-0-	34 1	80969 2	N	-0-	-0-
05	99882	X	81026	-0-	-18856	-0-	42 1	80984 2	N	-0-	-0-

WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 100H		RRCID -> 289890		COMPL. DATE 10/21/2019		TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390			
12	145080	X	104842	-0-	-40238	-0-	104842 2		N	-0-	-0-
01	134292	X	98434	-0-	-35858	-0-	2 1	98432 2	N	-0-	-0-
02	113904	X	84399	-0-	-29505	-0-	84399 2		N	-0-	-0-
03	119474	X	89580	-0-	-29894	-0-	89580 2		N	-0-	-0-
04	108930	X	82427	-0-	-26503	-0-	82427 2		N	-0-	-0-
05	104842	X	81718	-0-	-23124	-0-	6 1	81712 2	N	-0-	-0-

WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 101H		RRCID -> 289891		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328			
12	183830	X	133560	-0-	-50270	-0-	133560 2		N	-0-	-0-
01	169725	X	125022	-0-	-44703	-0-	2 1	125020 2	N	-0-	-0-
02	144704	X	106673	-0-	-38031	-0-	106673 2		N	-0-	-0-
03	151156	X	113440	-0-	-37716	-0-	113440 2		N	-0-	-0-
04	137970	X	104252	-0-	-33718	-0-	104252 2		N	-0-	-0-
05	133548	X	102760	-0-	-30788	-0-	8 1	102752 2	N	-0-	-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		RRCID -> 265593		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430			
VESTER A UNIT		WELL #: 10H									
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	58 1	931 2	Y	23	22 1 3
							53 4	25 9			
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	79 1	1077 2	Y	31	31 1 3
							12 4	34 9			
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	100 1	1064 2	Y	24	25 1 2
							5 4	26 9			
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	100 1	925 2	Y	186	177 1 11
							4 4	205 9			
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	86 1	1004 2	Y	81	86 1 6
							13 4	89 9			
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	93 1	1145 2	Y	166	150 1 22
							24 4	183 9			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.// 253385								
VESTER B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 265595		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	31 1	509 2	Y	47 48 1	5
						25 4	52 9			
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	47 1	647 2	Y	45 45 1	5
						7 4	50 9			
02	644 N	583	-0-	-61	-0-	46 1	488 2	Y	42 40 1	7
						3 4	46 9			
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	139 1	1284 2	Y	216 196 1	27
						5 4	238 9			
*04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	58 1	679 2	Y	331 341 1	17
						9 4	364 9			
*05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	67 1	838 2	Y	177 176 1	18
						17 4	195 9			

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
MATRIX LAND CO		WELL #: 11H		RRCID -> 255147		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	31 1	9099 2	N	-0-	-0-
01	27091 X	27091	-0-	-0-	-0-	367 1	26724 2	N	-0-	-0-
02	13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	182 1	13320 2	N	-0-	-0-
03	16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	70 1	16226 2	N	5	5
						6 9				
*04	17577 X	17577	-0-	-0-	-0-	124 1	17451 2	N	2	7
						2 9				
*05	15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	128 1	15859 2	N	-0-	7

SANTA CRUZ		WELL #: 1		RRCID -> 259354		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4

SPRINGER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 260474		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	353 1	5753 2	N	-0-	-0-
01	5704 X	5377	-0-	-327	-0-	324 1	5053 2	N	-0-	-0-
02	5152 X	3778	-0-	-1374	-0-	212 1	3566 2	N	-0-	-0-
03	4650 X	4007	-0-	-643	-0-	298 1	3709 2	N	-0-	-0-
04	5910 X	5258	-0-	-652	-0-	323 1	4935 2	N	-0-	-0-
05	6107 X	5252	-0-	-855	-0-	328 1	4924 2	N	-0-	-0-

SANTA CRUZ		WELL #: 2		RRCID -> 262463		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576												COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 10757		PERF.13136 - 15485	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				
12	01	10009 X 9864 X	10009 9864	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	238 209	1 1	9771 9649	2 2	N N	-0- 5	96 23				
02	03	7934 X 12245 X	7934 9498	-0- -0-	-0- -2747	-0- -0-	140 211	1 1	7794 9284	2 2	N N	-0- 3	23 26				
04	05	11850 X 10013 X	8404 8259	-0- -0-	-3446 -1754	-0- -0-	212 222	1 1	8181 8037	2 2	N N	10 -0-	36 2				
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081												COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 10160		PERF.10343 - 17188	
12	01	16058 X 15159 X	3781 3229	-0- -0-	-12277 -11930	-0- -0-	118 80	1 1	3663 3149	2 2	Y Y	-0- -0-	-0- -0-				
02	03	12852 X 14229 X	2190 3784	-0- -0-	-10662 -10445	-0- -0-	18 56	1 1	2172 3728	2 2	Y Y	-0- -0-	-0- -0-				
04	*05	7830 X 4905 X	3716 4905	-0- -0-	-4114 -0-	-0- -0-	97 136	1 1	3619 4769	2 2	Y Y	-0- -0-	-0- -0-				
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783												COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 11189		PERF.11400 - 18400	
12	01	24180 X 23619 X	17494 23619	-0- -0-	-6686 -0-	-0- -0-	766 785	1 1	16728 22834	2 2	N N	-0- -0-	-0- -0-				
02	03	20916 X 23157 X	17922 22909	-0- -0-	-2994 -248	-0- -0-	521 683	1 1	17401 22226	2 2	N N	-0- -0-	-0- -0-				
*04	05	21125 X 23622 X	21125 22840	-0- -0-	-0- -782	-0- -0-	755 962	1 1	20370 21878	2 2	N N	-0- -0-	-0- -0-				
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384												COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 10885		PERF.11560 - 18625	
12	01	16678 X 16678 X	15676 15305	-0- -0-	-1002 -1373	-0- -0-	917 915	1 1	14759 14390	2 2	N N	-0- -0-	-0- -0-				
02	03	14840 X 17050 X	11908 12804	-0- -0-	-2932 -4246	-0- -0-	677 959	1 1	11231 11845	2 2	N N	-0- -0-	-0- -0-				
04	05	16500 X 15686 X	14560 14640	-0- -0-	-1940 -1046	-0- -0-	896 914	1 1	13664 13726	2 2	N N	-0- -0-	-0- -0-				
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012												COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 10934		PERF.11652 - 18782	
12	01	10912 X 10292 X	8377 8984	-0- -0-	-2535 -1308	-0- -0-	492 540	1 1	7885 8444	2 2	N N	-0- -0-	-0- -0-				
02	03	9296 X 9703 X	7162 7143	-0- -0-	-2134 -2560	-0- -0-	544 536	1 1	6618 6607	2 2	N N	-0- -0-	-0- -0-				
04	05	8730 X 8990 X	8452 8847	-0- -0-	-278 -143	-0- -0-	520 552	1 1	7932 8295	2 2	N N	-0- -0-	-0- -0-				
SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028												COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 10422		PERF.10655 - 17393	
12	01	24149 X 24149 X	22119 21751	-0- -0-	-2030 -2398	-0- -0-	692 541	1 1	21427 21210	2 2	Y Y	-0- -0-	-0- -0-				
02	03	20496 X 22692 X	17638 21577	-0- -0-	-2858 -1115	-0- -0-	165 319	1 1	17473 21258	2 2	Y Y	-0- -0-	-0- -0-				
04	05	21780 X 22134 X	20071 20934	-0- -0-	-1709 -1200	-0- -0-	523 576	1 1	19548 20358	2 2	Y Y	-0- -0-	-0- -0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		24893 X	22756	-0-	-2137	-0-	711	1	22045	2	Y	-0-	-0-
01		24893 X	22413	-0-	-2480	-0-	557	1	21856	2	Y	-0-	-0-
02		21448 X	18439	-0-	-3009	-0-	173	1	18266	2	Y	-0-	-0-
03		23746 X	22621	-0-	-1125	-0-	335	1	22286	2	Y	-0-	-0-
04		22590 X	20972	-0-	-1618	-0-	546	1	20426	2	Y	-0-	-0-
05		22754 X	21777	-0-	-977	-0-	600	1	21177	2	Y	-0-	-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741													
12		24490 X	23195	-0-	-1295	-0-	1338	1	21857	2	N	-0-	-0-
01		24490 X	22085	-0-	-2405	-0-	1322	1	20763	2	N	-0-	-0-
02		18760 X	16990	-0-	-1770	-0-	1025	1	15965	2	N	-0-	-0-
03		24211 X	17372	-0-	-6839	-0-	1302	1	16070	2	N	-0-	-0-
04		23430 X	20496	-0-	-2934	-0-	1261	1	19235	2	N	-0-	-0-
05		23188 X	20897	-0-	-2291	-0-	1305	1	19592	2	N	-0-	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950													
12		20925 X	15727	-0-	-5198	-0-	491	1	15236	2	Y	-0-	-0-
01		20925 X	16484	-0-	-4441	-0-	409	1	16075	2	Y	-0-	-0-
02		17920 X	12510	-0-	-5410	-0-	122	1	12388	2	Y	-0-	-0-
03		19499 X	16316	-0-	-3183	-0-	242	1	16074	2	Y	-0-	-0-
*04		15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	397	1	14826	2	Y	-0-	-0-
05		16492 X	15141	-0-	-1351	-0-	418	1	14723	2	Y	-0-	-0-
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030													
12		13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	332	1	12959	2	Y	-0-	7
01		13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	366	1	12721	2	Y	1	8
							1	9					
02		9996 X	7847	-0-	-2149	-0-	217	1	7630	2	Y	-0-	8
03		16275 X	9940	-0-	-6335	-0-	271	1	9669	2	Y	-0-	8
04		15750 X	8750	-0-	-7000	-0-	256	1	8494	2	Y	-0-	8
05		13299 X	9355	-0-	-3944	-0-	294	1	9041	2	Y	18	17
							20	9					
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738													
12		26567 X	23184	-0-	-3383	-0-	725	1	22459	2	Y	-0-	-0-
01		25358 X	23243	-0-	-2115	-0-	576	1	22667	2	Y	-0-	-0-
02		22120 X	19053	-0-	-3067	-0-	185	1	18868	2	Y	-0-	-0-
03		23715 X	23377	-0-	-338	-0-	346	1	23031	2	Y	-0-	-0-
04		22440 X	20088	-0-	-2352	-0-	523	1	19565	2	Y	-0-	-0-
05		23250 X	18758	-0-	-4492	-0-	515	1	18243	2	Y	-0-	-0-
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210													
12		10571 X	9817	-0-	-754	-0-	229	1	9551	2	N	34	62
							37	9					
01		10509 X	9833	-0-	-676	-0-	216	1	9598	2	N	17	63
							19	9					
02		9184 X	6343	-0-	-2841	-0-	113	1	6221	2	N	8	36
							9	9					
03		11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	252	1	11201	2	N	11	47
							12	9					
04		9810 X	9626	-0-	-184	-0-	242	1	9377	2	N	6	53
							7	9					
05		9827 X	9796	-0-	-31	-0-	263	1	9533	2	N	-0-	48
											5	1	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970														
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
12	15469 X	15031	-0-	-438	-0-	351	1	14626	2	N	49			93
						54	9							
01	15965 X	14017	-0-	-1948	-0-	306	1	13687	2	N	22	24	1	91
						24	9							
02	14420 X	11684	-0-	-2736	-0-	214	1	11457	2	N	12	54	1	49
						13	9							
03	17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	377	1	16766	2	N	16			65
						18	9							
04	15540 X	14600	-0-	-940	-0-	366	1	14223	2	N	10			75
						11	9							
05	15035 X	13971	-0-	-1064	-0-	364	1	13607	2	N	-0-	6	1	69
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521														
12	34968 X	26024	-0-	-8944	-0-	813	1	25211	2	Y	-0-			-0-
01	34968 X	18713	-0-	-16255	-0-	446	1	18267	2	Y	-0-			-0-
02	28420 X	22666	-0-	-5754	-0-	225	1	22441	2	Y	-0-			-0-
03	28179 X	27352	-0-	-827	-0-	405	1	26947	2	Y	-0-			-0-
04	26250 X	24622	-0-	-1628	-0-	641	1	23981	2	Y	-0-			-0-
05	26009 X	25391	-0-	-618	-0-	700	1	24691	2	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521														
12	27404 X	22019	-0-	-5385	-0-	686	1	21333	2	Y	-0-			-0-
01	26412 X	13639	-0-	-12773	-0-	346	1	13293	2	Y	-0-			-0-
02	22512 X	16409	-0-	-6103	-0-	156	1	16253	2	Y	-0-			-0-
*03	24645 X	20374	-0-	-4271	-0-	69	1	20305	2	Y	-0-			-0-
04	21300 X	17578	-0-	-3722	-0-	458	1	17120	2	Y	-0-			-0-
05	22010 X	16679	-0-	-5331	-0-	460	1	16219	2	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300														
12	DLQ G-10	7000	-0-	7000	69740	230	1	6770	2	Y	-0-			-0-
01	76637 X	6897	-0-	-69740	-0-	177	1	6720	2	Y	-0-			-0-
02	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	164	1	5668	2	Y	-0-			-0-
03	7409 X	6758	-0-	-651	-0-	182	1	6576	2	Y	-0-			-0-
04	6990 X	6650	-0-	-340	-0-	196	1	6454	2	Y	-0-			-0-
05	7006 X	6610	-0-	-396	-0-	205	1	6405	2	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583														
12	DLQ G-10	14538	-0-	14538	189260	476	1	14062	2	Y	-0-			-0-
01	204970 X	15710	-0-	-189260	-0-	404	1	15306	2	Y	-0-			-0-
02	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	341	1	12092	2	Y	-0-			-0-
03	19597 X	19597	-0-	-0-	-0-	523	1	19074	2	Y	-0-			-0-
*04	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	659	1	21671	2	Y	-0-			-0-
*05	21743 X	21743	-0-	-0-	-0-	673	1	21070	2	Y	-0-			-0-
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685														
12	112710 X	112710	-0-	-0-	-0-	2825	1	109885	2	N	-0-			-0-
01	106536 X	106536	-0-	-0-	-0-	2963	1	103573	2	N	-0-			-0-
02	75992 X	75529	-0-	-463	-0-	2065	1	73464	2	N	-0-			-0-
03	112685 X	103560	-0-	-9125	-0-	2817	1	100743	2	N	-0-			-0-
04	109080 X	94138	-0-	-14942	-0-	2764	1	91374	2	N	-0-			-0-
05	112716 X	104224	-0-	-8492	-0-	3322	1	100902	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
RESEE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
12		127472 X	88216	-0-	-39256	-0-	2211 1	86005 2	N		-0-	-0-
01		123039 X	70895	-0-	-52144	-0-	1969 1	68926 2	N		-0-	-0-
02		99148 X	56088	-0-	-43060	-0-	1533 1	54555 2	N		-0-	-0-
03		90830 X	73251	-0-	-17579	-0-	1991 1	71260 2	N		-0-	-0-
04		87900 X	65467	-0-	-22433	-0-	1921 1	63546 2	N		-0-	-0-
05		88226 X	27554	-0-	-60672	-0-	871 1	26683 2	N		-0-	-0-

RESEE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976												
12		206584 X	157119	-0-	-49465	-0-	3933 1	152905 2	N		255	403 1 156
							281 9					
01		203980 X	150359	-0-	-53621	-0-	4179 1	145962 2	N		198	261 1 93
							218 9					
02		174580 X	108490	-0-	-66090	-0-	2971 1	105391 2	N		116	62 1 147
							128 9					
03		193254 X	143480	-0-	-49774	-0-	3902 1	139539 2	N		35	111 1 71
							39 9					
04		152040 X	131156	-0-	-20884	-0-	3844 1	127260 2	N		47	118
							52 9					
05		157108 X	131553	-0-	-25555	-0-	4189 1	127299 2	N		59	78 1 99
							65 9					

RESEE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101												
12		192355 X	151078	-0-	-41277	-0-	3783 1	147151 2	N		131	151 1 156
							144 9					
01		166811 X	136014	-0-	-30797	-0-	3769 1	132134 2	N		101	167 1 90
							111 9					
02		148036 X	108879	-0-	-39157	-0-	3230 1	105536 2	N		103	57 1 136
							113 9					
03		163897 X	136028	-0-	-27869	-0-	3699 1	132297 2	N		29	51 1 114
							32 9					
04		146190 X	122797	-0-	-23393	-0-	3606 1	119159 2	N		29	143
							32 9					
05		151063 X	121338	-0-	-29725	-0-	3864 1	117416 2	N		53	166 1 30
							58 9					

LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839												
12		228439 X	148386	-0-	-80053	-0-	148386 2		N		-0-	-0-
01		218767 X	208672	-0-	-10095	-0-	208672 2		N		-0-	-0-
02		183288 X	117064	-0-	-66224	-0-	117064 2		N		-0-	-0-
03		179025 X	150579	-0-	-28446	-0-	150579 2		N		-0-	-0-
04		155490 X	143564	-0-	-11926	-0-	878 1	142686 2	N		-0-	-0-
05		208661 X	162161	-0-	-46500	-0-	1685 1	160476 2	N		-0-	-0-

LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081												
12		203019 X	22025	-0-	-180994	-0-	1267 1	20758 2	N		-0-	-0-
01		186062 X	36590	-0-	-149472	-0-	701 1	35889 2	N		-0-	-0-
02		147644 X	72834	-0-	-74810	-0-	710 1	72124 2	N		-0-	-0-
03		151652 X	52932	-0-	-98720	-0-	553 1	52379 2	N		-0-	-0-
04		137790 X	75008	-0-	-62782	-0-	791 1	74217 2	N		-0-	-0-
*05		72046 X	72046	-0-	-0-	-0-	749 1	71297 2	N		-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	NO RPT	-0-	-0-	172191					N	NO RPT					-0-
01		0 W	340137	-0-	340137	512328	340137	2			N	-0-					-0-
02		0 W	279623	-0-	279623	791951	279623	2			N	-0-					-0-
03		DELO PR	374955	-0-	374955	1166906	374955	2			N	-0-					-0-
*04		1491956 X	325050	-0-	-1166906	-0-	325050	2			N	-0-					-0-
05		154132 X	NO RPT	-0-	-154132	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956																	
12		0	210949	-0-	210949	266150	210949	2			N	-0-					-0-
01		DELO PR	167334	-0-	167334	433484	167334	2			N	-0-					-0-
02		560903 X	127419	-0-	-433484	-0-	127419	2			N	-0-					-0-
03		256153 X	137071	-0-	-119082	-0-	137071	2			N	-0-					-0-
*04		113467 X	113467	-0-	-0-	-0-	113467	2			N	-0-					-0-
*05		106666 X	106666	-0-	-0-	-0-	106666	2			N	-0-					-0-

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877																	
12		0	240625	-0-	240625	404536	240625	2			N	-0-					-0-
01		0 W	217014	-0-	217014	621550	217014	2			N	-0-					-0-
02		0 W	174967	-0-	174967	796517	174967	2			N	-0-					-0-
03		0 W	203563	-0-	203563	1000080	203563	2			N	-0-					-0-
04		0 W	166330	-0-	166330	1166410	166330	2			N	-0-					-0-
05		0 W	147513	-0-	147513	1313923	147513	2			N	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696																	
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620																	
12		34565 X	11154	-0-	-23411	-0-	107	1	11047	2	N	-0-					-0-
01		38254 X	26353	-0-	-11901	-0-	397	1	25956	2	N	-0-					-0-
02		34552 X	26302	-0-	-8250	-0-	487	1	25815	2	N	-0-					-0-
03		38254 X	17558	-0-	-20696	-0-	302	1	17256	2	N	-0-					-0-
04		33030 X	9876	-0-	-23154	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
*05		29109 X	16723	-0-	-12386	-0-	165	1	16558	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689																	
12		22010 X	9554	-0-	-12456	-0-	91	1	9463	2	N	-0-					-0-
01		23622 X	17599	-0-	-6023	-0-	264	1	17335	2	N	-0-					-0-
02		21336 X	17007	-0-	-4329	-0-	314	1	16693	2	N	-0-					-0-
03		23622 X	12191	-0-	-11431	-0-	209	1	11982	2	N	-0-					-0-
04		20160 X	5762	-0-	-14398	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
*05		18817 X	11443	-0-	-7374	-0-	112	1	11331	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241																	
12		37944 X	23142	-0-	-14802	-0-	220	1	22922	2	N	-0-					-0-
01		34999 X	32817	-0-	-2182	-0-	493	1	32324	2	N	-0-					-0-
02		32504 X	32504	-0-	-0-	-0-	600	1	31904	2	N	-0-					-0-
03		34999 X	22532	-0-	-12467	-0-	386	1	22146	2	N	-0-					-0-
04		31770 X	14021	-0-	-17749	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
05		35991 X	15914	-0-	-20077	-0-	156	1	15758	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
GULFTECH ENERGY, LLC				338751										
SNOWDEN EF				WELL #:	1H	RRCID -> 261833	COMPL. DATE 09/24/2011	TOTAL DEPTH	9411	PERF. 9342 - 14171				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		2449 X	1522	-0-	-927	-0-	485 1	976 3		N	55	192 1		47
							61 9							
01		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			47
02		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	201 1	3073 3		N	68			115
							75 9							
*03		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	447 1	6984 3		N	42			157
							46 9							
*04		3000 N	5968	-0-	2968	2968	341 1	5511 3		N	105	42 1		220
							116 9							
*05		7077 X	4109	-0-	-2968	-0-	176 1	3876 3		N	52	192 1	3 8	77
							57 9							

SNOWDEN EF				WELL #:	2H	RRCID -> 270449	COMPL. DATE 05/28/2013	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9963 - 16187				
12		1984 X	1061	-0-	-923	-0-	331 1	689 3		Y	37			303
							41 9							
01		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				Y	-0-			303
02		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1587 3	100 9		Y	91	294 1		100
03		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	53 1	1847 3		Y	286	42 1		344
							315 9							
*04		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	118 1	1580 3		Y	53	260 1		137
							58 9							
05		1860 N	1716	-0-	-144	-0-	98 1	1520 3		Y	89	53 1	1 8	172
							98 9							

SNOWDEN EF				WELL #:	3H	RRCID -> 271381	COMPL. DATE 06/07/2013	TOTAL DEPTH	9409	PERF. 9921 - 15286				
12		1643 N	531	-0-	-1112	-0-	92 1	397 3		Y	38			246
							42 9							
01		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-			246
02		1372 N	53	-0-	-1319	-0-	8 1	45 9		Y	41	193 1	1 8	93
03		527 N	183	-0-	-344	-0-	8 1	136 3		Y	35			128
							39 9							
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			128
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			128

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC				486517										
ROSA V. BENAVIDES (EF)				WELL #:	3H	RRCID -> 257686	COMPL. DATE 03/21/2011	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10978 - 14385				
12		2108 X	1754	-0-	-354	-0-	76 1	1678 3		N	-0-			-0-
01		2046 X	1671	-0-	-375	-0-	56 1	1615 3		N	-0-			-0-
02		1848 X	1466	-0-	-382	-0-	45 1	1421 3		N	-0-			-0-
03		2046 X	1545	-0-	-501	-0-	50 1	1495 3		N	-0-			-0-
04		1620 N	1226	-0-	-394	-0-	39 1	1187 3		N	-0-			-0-
05		1612 N	1259	-0-	-353	-0-	55 1	1204 3		N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH				WELL #:	2H	RRCID -> 257687	COMPL. DATE 12/18/2017	TOTAL DEPTH	12006	PERF.12260 - 15132				
12		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	475 1	5168 3		N	-0-			-0-
01		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	466 1	5272 3		N	-0-			-0-
02		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	423 1	4398 3		N	-0-			-0-
03		4402 X	13	-0-	-4389	-0-	2 1	11 3		N	-0-			-0-
04		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	419 1	5230 3		N	-0-			-0-
*05		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	489 1	5709 3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011												TOTAL DEPTH	11132	PERF.11808	- 15504
M	O	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	
12		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	74 1	1642 3	N	-0-				-0-	
01		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	94 1	2706 3	N	-0-				-0-	
02		1456 N	833	-0-	-623	-0-	26 1	807 3	N	-0-				-0-	
03		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	62 1	1828 3	N	-0-				-0-	
04		2550 N	1232	-0-	-1318	-0-	40 1	1192 3	N	-0-				-0-	
05		930 N	900	-0-	-30	-0-	39 1	861 3	N	-0-				-0-	

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011												TOTAL DEPTH	11796	PERF.11220	- 14817
12		3100 X	1974	-0-	-1126	-0-	123 1	1851 3	N	-0-				-0-	
01		3100 X	2008	-0-	-1092	-0-	121 1	1887 3	N	-0-				-0-	
02		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	121 1	2103 3	N	-0-				-0-	
03		2356 X	1090	-0-	-1266	-0-	34 1	1056 3	N	-0-				-0-	
04		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	123 1	2700 3	N	-0-				-0-	
05		2449 N	1751	-0-	-698	-0-	94 1	1657 3	N	-0-				-0-	

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011												TOTAL DEPTH	10707	PERF.11060	- 15260
12		2542 X	2507	-0-	-35	-0-	109 1	2398 3	N	-0-				-0-	
01		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	100 1	2893 3	N	-0-				-0-	
02		2380 X	2010	-0-	-370	-0-	62 1	1948 3	N	-0-				-0-	
03		2635 X	2060	-0-	-575	-0-	67 1	1993 3	N	-0-				-0-	
04		2910 N	2000	-0-	-910	-0-	64 1	1936 3	N	-0-				-0-	
05		2232 N	1813	-0-	-419	-0-	79 1	1734 3	N	-0-				-0-	

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012												TOTAL DEPTH	13120	PERF.12500	- 17166
12		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	258 1	7371 3	N	-0-				-0-	
01		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	231 1	7197 3	N	-0-				-0-	
02		5796 X	5562	-0-	-234	-0-	166 1	5396 3	N	-0-				-0-	
03		7626 X	7170	-0-	-456	-0-	210 1	6960 3	N	-0-				-0-	
04		7380 X	6531	-0-	-849	-0-	173 1	6358 3	N	-0-				-0-	
05		7626 X	6905	-0-	-721	-0-	195 1	6710 3	N	-0-				-0-	

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018												TOTAL DEPTH	10950	PERF.11200	- 15902
12		2232 N	1776	-0-	-456	-0-	132 1	1644 3	N	-0-				-0-	
01		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	148 1	1958 3	N	-0-				-0-	
02		2296 N	1859	-0-	-437	-0-	120 1	1739 3	N	-0-				-0-	
03		1767 N	14	-0-	-1753	-0-	2 1	12 3	N	-0-				-0-	
04		2040 N	1508	-0-	-532	-0-	91 1	1417 3	N	-0-				-0-	
05		2046 N	1730	-0-	-316	-0-	122 1	1608 3	N	-0-				-0-	

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018												TOTAL DEPTH	12485	PERF.12962	- 16482
12		3503 X	2957	-0-	-546	-0-	182 1	2775 3	N	-0-				-0-	
01		3503 X	2655	-0-	-848	-0-	160 1	2495 3	N	-0-				-0-	
02		3164 X	1705	-0-	-1459	-0-	94 1	1611 3	N	-0-				-0-	
03		3255 X	181	-0-	-3074	-0-	5 1	176 3	N	-0-				-0-	
04		3150 X	999	-0-	-2151	-0-	51 1	948 3	N	-0-				-0-	
05		2945 X	2077	-0-	-868	-0-	122 1	1955 3	N	-0-				-0-	

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012												TOTAL DEPTH	11927	PERF.12130	- 15952
12		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	111 1	3179 3	N	-0-				-0-	
01		2852 X	1197	-0-	-1655	-0-	37 1	1160 3	N	-0-				-0-	
02		2884 X	1129	-0-	-1755	-0-	34 1	1095 3	N	-0-				-0-	
03		3286 X	2061	-0-	-1225	-0-	60 1	2001 3	N	-0-				-0-	
04		3180 X	1873	-0-	-1307	-0-	50 1	1823 3	N	-0-				-0-	
05		3286 X	1901	-0-	-1385	-0-	54 1	1847 3	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12		6324 X	6269	-0-	-55	-0-	212 1	6057 3	N	-0-	-0-	
01		6324 X	6187	-0-	-137	-0-	192 1	5995 3	N	-0-	-0-	
02		5712 X	3378	-0-	-2334	-0-	101 1	3277 3	N	-0-	-0-	
03		6262 X	5761	-0-	-501	-0-	169 1	5592 3	N	-0-	-0-	
04		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	166 1	6095 3	N	-0-	-0-	
05		6262 X	6072	-0-	-190	-0-	172 1	5900 3	N	-0-	-0-	
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772												
12		6169 X	5873	-0-	-296	-0-	247 1	5626 3	N	-0-	-0-	
01		6138 X	5925	-0-	-213	-0-	198 1	5727 3	N	-0-	-0-	
02		5544 X	2906	-0-	-2638	-0-	91 1	2815 3	N	-0-	-0-	
03		7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	229 1	6958 3	N	-0-	-0-	
04		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	171 1	5713 3	N	-0-	-0-	
*05		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	249 1	5674 3	N	-0-	-0-	
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180												
12		5983 X	4647	-0-	-1336	-0-	325 1	4322 3	N	-0-	-0-	
01		6448 X	6064	-0-	-384	-0-	408 1	5656 3	N	-0-	-0-	
02		5824 X	5301	-0-	-523	-0-	334 1	4967 3	N	-0-	-0-	
03		6448 X	43	-0-	-6405	-0-	2 1	41 3	N	-0-	-0-	
04		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	307 1	5703 3	N	-0-	-0-	
05		6076 X	5948	-0-	-128	-0-	362 1	5586 3	N	-0-	-0-	
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420												
12		3906 X	3781	-0-	-125	-0-	164 1	3617 3	N	-0-	-0-	
01		4092 X	3564	-0-	-528	-0-	120 1	3444 3	N	-0-	-0-	
02		3696 X	2785	-0-	-911	-0-	86 1	2699 3	N	-0-	-0-	
03		4092 X	3140	-0-	-952	-0-	103 1	3037 3	N	-0-	-0-	
04		3660 X	2244	-0-	-1416	-0-	72 1	2172 3	N	-0-	-0-	
05		3782 X	2234	-0-	-1548	-0-	97 1	2137 3	N	-0-	-0-	
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891												
12		3503 X	2846	-0-	-657	-0-	199 1	2647 3	N	-0-	-0-	
01		3503 X	3162	-0-	-341	-0-	213 1	2949 3	N	-0-	-0-	
02		3136 X	1846	-0-	-1290	-0-	116 1	1730 3	N	-0-	-0-	
03		3441 X	39	-0-	-3402	-0-	2 1	37 3	N	-0-	-0-	
04		3330 X	464	-0-	-2866	-0-	24 1	440 3	N	-0-	-0-	
05		3162 X	2215	-0-	-947	-0-	135 1	2080 3	N	-0-	-0-	
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872												
12		3193 X	1475	-0-	-1718	-0-	141 1	1334 3	N	-0-	-0-	
01		2666 X	1427	-0-	-1239	-0-	137 1	1290 3	N	-0-	-0-	
02		1820 X	1101	-0-	-719	-0-	101 1	1000 3	N	-0-	-0-	
03		1736 X	11	-0-	-1725	-0-	2 1	9 3	N	-0-	-0-	
04		1650 X	914	-0-	-736	-0-	69 1	845 3	N	-0-	-0-	
*05		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	132 1	1358 3	N	-0-	-0-	
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147												
12		1271 N	976	-0-	-295	-0-	68 1	908 3	N	-0-	-0-	
01		1302 N	1192	-0-	-110	-0-	80 1	1112 3	N	-0-	-0-	
02		1204 N	912	-0-	-292	-0-	57 1	855 3	N	-0-	-0-	
03		961 N	9	-0-	-952	-0-	9 3		N	-0-	-0-	
04		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	78 1	1452 3	N	-0-	-0-	
05		1023 N	834	-0-	-189	-0-	51 1	783 3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE							
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517																	
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492										COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	11690	-	15672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		12431 X	8682	-0-	-3749	-0-	608	1	8074	3	N	-0-					-0-
01		8091 X	7480	-0-	-611	-0-	503	1	6977	3	N	-0-					-0-
02		7308 X	6529	-0-	-779	-0-	411	1	6118	3	N	-0-					-0-
03		8680 X	24	-0-	-8656	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04		8400 X	4895	-0-	-3505	-0-	250	1	4645	3	N	-0-					-0-
05		8680 X	7462	-0-	-1218	-0-	454	1	7008	3	N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515										COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	11624	-	15841
12		3317 X	2938	-0-	-379	-0-	206	1	2732	3	N	-0-					-0-
01		3317 X	2735	-0-	-582	-0-	184	1	2551	3	N	-0-					-0-
02		2968 X	2478	-0-	-490	-0-	156	1	2322	3	N	-0-					-0-
03		3131 X	54	-0-	-3077	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
04		3030 X	2757	-0-	-273	-0-	141	1	2616	3	N	-0-					-0-
*05		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	194	1	2990	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233										COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	12366	PERF.	12644	-	15950
12		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	159	1	2279	3	N	-0-					-0-
01		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	160	1	2306	3	N	-0-					-0-
02		2212 X	2128	-0-	-84	-0-	163	1	1965	3	N	-0-					-0-
03		2449 X	2152	-0-	-297	-0-	170	1	1982	3	N	-0-					-0-
04		2400 N	2248	-0-	-152	-0-	184	1	2064	3	N	-0-					-0-
05		2356 N	2283	-0-	-73	-0-	133	1	2150	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235										COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	12250	-	16080
12		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	130	1	1957	3	N	-0-					-0-
01		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	115	1	1797	3	N	-0-					-0-
02		1708 N	380	-0-	-1328	-0-	21	1	359	3	N	-0-					-0-
03		1891 N	341	-0-	-1550	-0-	11	1	330	3	N	-0-					-0-
04		1830 N	1715	-0-	-115	-0-	75	1	1640	3	N	-0-					-0-
*05		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	151	1	2662	3	N	-0-					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248										COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	11270	-	15904
12		3813 X	3586	-0-	-227	-0-	342	1	3244	3	N	-0-					-0-
01		3689 X	3007	-0-	-682	-0-	288	1	2719	3	N	-0-					-0-
02		3080 X	2930	-0-	-150	-0-	268	1	2662	3	N	-0-					-0-
03		3596 X	20	-0-	-3576	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	374	1	4568	3	N	-0-					-0-
05		3596 X	3339	-0-	-257	-0-	296	1	3043	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931										COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	12148	PERF.	12664	-	17250
12		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	582	1	6325	3	N	-0-					-0-
01		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	594	1	6722	3	N	-0-					-0-
02		6328 X	5239	-0-	-1089	-0-	459	1	4780	3	N	-0-					-0-
03		7006 X	17	-0-	-6989	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	624	1	7787	3	N	-0-					-0-
*05		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	632	1	7386	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972										COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	11562	-	16649
12		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	457	1	4335	3	N	-0-					-0-
01		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	447	1	4218	3	N	-0-					-0-
02		4088 X	3917	-0-	-171	-0-	358	1	3559	3	N	-0-					-0-
03		4805 X	26	-0-	-4779	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
04		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	412	1	5024	3	N	-0-					-0-
05		4805 X	3825	-0-	-980	-0-	339	1	3486	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920														
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
12		1364 N	1141	-0-	-223	-0-	80 1	1061 3	N	-0-				-0-
01		1302 N	777	-0-	-525	-0-	52 1	725 3	N	-0-				-0-
02		1008 N	907	-0-	-101	-0-	57 1	850 3	N	-0-				-0-
03		1147 N	27	-0-	-1120	-0-	1 1	26 3	N	-0-				-0-
04		902 N	902	-0-	-0-	-0-	46 1	856 3	N	-0-				-0-
05		992 N	758	-0-	-234	-0-	46 1	712 3	N	-0-				-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785														
12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	149 1	1857 3	N	-0-				-0-
01		2201 N	1736	-0-	-465	-0-	122 1	1614 3	N	-0-				-0-
02		2072 N	897	-0-	-1175	-0-	58 1	839 3	N	-0-				-0-
03		2015 N	6	-0-	-2009	-0-	1 1	5 3	N	-0-				-0-
04		3000 N	3251	-0-	251	251	195 1	3056 3	N	-0-				-0-
*05		2185 N	1934	-0-	-251	-0-	137 1	1797 3	N	-0-				-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790														
12		6324 X	5259	-0-	-1065	-0-	368 1	4891 3	N	-0-				-0-
01		6324 X	5170	-0-	-1154	-0-	348 1	4822 3	N	-0-				-0-
02		5236 X	4542	-0-	-694	-0-	286 1	4256 3	N	-0-				-0-
03		5797 X	58	-0-	-5739	-0-	3 1	55 3	N	-0-				-0-
04		5430 X	4499	-0-	-931	-0-	230 1	4269 3	N	-0-				-0-
*05		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	339 1	5236 3	N	-0-				-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276														
12		13609 X	12848	-0-	-761	-0-	1082 1	11766 3	N	-0-				-0-
01		13764 X	12738	-0-	-1026	-0-	1034 1	11704 3	N	-0-				-0-
02		12432 X	10660	-0-	-1772	-0-	935 1	9725 3	N	-0-				-0-
03		13764 X	71	-0-	-13693	-0-	10 1	61 3	N	-0-				-0-
04		14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	1098 1	13697 3	N	-0-				-0-
05		12834 X	12603	-0-	-231	-0-	994 1	11609 3	N	-0-				-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025														
12		1240 N	1181	-0-	-59	-0-	40 1	1141 3	N	-0-				-0-
01		1178 N	1111	-0-	-67	-0-	35 1	1076 3	N	-0-				-0-
02		952 N	885	-0-	-67	-0-	26 1	859 3	N	-0-				-0-
03		1178 N	1121	-0-	-57	-0-	33 1	1088 3	N	-0-				-0-
04		1080 N	1052	-0-	-28	-0-	28 1	1024 3	N	-0-				-0-
*05		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	30 1	1044 3	N	-0-				-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593														
12		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	181 1	4179 3	N	-0-				-0-
01		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	145 1	4370 3	N	-0-				-0-
02		3892 X	2928	-0-	-964	-0-	90 1	2838 3	N	-0-				-0-
03		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	182 1	5438 3	N	-0-				-0-
04		4380 X	4065	-0-	-315	-0-	123 1	3942 3	N	-0-				-0-
05		4526 X	3843	-0-	-683	-0-	156 1	3687 3	N	-0-				-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165														
12		0 A	40573	-0-	40573	4340438	2641 1	37932 3	N	-0-				22
01		0 A	39385	-0-	39385	4379823	2498 1	36887 3	N	-0-				22
02		0 A	30116	-0-	30116	4409939	1918 1	28198 3	N	-0-				22
03		0 A	353	-0-	353	4410292	10 1	343 3	N	-0-				22
04		0 A	33955	-0-	33955	4444247	1921 1	32034 3	N	-0-				22
05		0 A	32796	-0-	32796	4477043	1976 1	30820 3	N	-0-				22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517											
NEEDMORE		WELL #:		21H	RRCID ->	278132	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10414	- 16349	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		17453 X	16511	-0-	-942	-0-	687 1	15824 3	N	-0-			-0-
01		17453 X	15017	-0-	-2436	-0-	483 1	14534 3	N	-0-			-0-
02		15596 X	11507	-0-	-4089	-0-	352 1	11155 3	N	-0-			-0-
03		16802 X	13665	-0-	-3137	-0-	443 1	13222 3	N	-0-			-0-
04		15990 X	14268	-0-	-1722	-0-	430 1	13838 3	N	-0-			-0-
05		16523 X	14807	-0-	-1716	-0-	599 1	14208 3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #:		8H	RRCID ->	279133	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11932	- 17352	
12		18879 X	17860	-0-	-1019	-0-	1167 1	16693 3	N	-0-			-0-
01		18879 X	17824	-0-	-1055	-0-	1114 1	16710 3	N	-0-			-0-
02		17052 X	15011	-0-	-2041	-0-	871 1	14140 3	N	-0-			-0-
03		18631 X	16849	-0-	-1782	-0-	1019 1	15830 3	N	-0-			-0-
04		18030 X	16273	-0-	-1757	-0-	1029 1	15244 3	N	-0-			-0-
05		17856 X	15276	-0-	-2580	-0-	801 1	14475 3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #:		11H	RRCID ->	279358	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11815	- 17521	
12		11966 X	9606	-0-	-2360	-0-	628 1	8978 3	N	-0-			-0-
01		9858 X	9717	-0-	-141	-0-	630 1	9087 3	N	-0-			-0-
02		9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	729 1	8776 3	N	-0-			-0-
03		10323 X	9211	-0-	-1112	-0-	729 1	8482 3	N	-0-			-0-
04		9990 X	9476	-0-	-514	-0-	776 1	8700 3	N	-0-			-0-
05		10509 X	9807	-0-	-702	-0-	572 1	9235 3	N	-0-			-0-

PINATA GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	280143	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	12675	PERF.12545	- 19603	
12		20367 X	14915	-0-	-5452	-0-	1874 1	13041 3	N	-0-			-0-
01		19623 X	14841	-0-	-4782	-0-	1845 1	12996 3	N	-0-			-0-
02		15904 X	9276	-0-	-6628	-0-	923 1	8353 3	N	-0-			-0-
03		16647 X	318	-0-	-16329	-0-	9 1	309 3	N	-0-			-0-
04		15903 X	15903	-0-	-0-	-0-	1650 1	14253 3	N	-0-			-0-
05		14911 X	11851	-0-	-3060	-0-	1636 1	10215 3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:		3H	RRCID ->	280547	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	12652	PERF.12164	- 17719	
12		33835 X	33835	-0-	-0-	-0-	2103 1	31732 3	N	-0-			-0-
01		37789 X	31661	-0-	-6128	-0-	1973 1	29688 3	N	-0-			-0-
02		34132 X	19969	-0-	-14163	-0-	1076 1	18893 3	N	-0-			-0-
03		37789 X	71	-0-	-37718	-0-	3 1	68 3	N	-0-			-0-
04		35865 X	35865	-0-	-0-	-0-	1841 1	34024 3	N	-0-			-0-
05		33821 X	30528	-0-	-3293	-0-	1796 1	28732 3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		8H	RRCID ->	281481	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12201	PERF.11459	- 17746	
12		23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	1506 1	21630 3	N	-0-			-0-
01		19743 X	19743	-0-	-0-	-0-	1252 1	18491 3	N	-0-			-0-
02		16156 X	16156	-0-	-0-	-0-	1029 1	15127 3	N	-0-			-0-
03		23126 X	139	-0-	-22987	-0-	4 1	135 3	N	-0-			-0-
04		22380 X	21184	-0-	-1196	-0-	1199 1	19985 3	N	-0-			-0-
05		23126 X	22543	-0-	-583	-0-	1358 1	21185 3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		9H	RRCID ->	281651	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12191	PERF.11415	- 17629	
12		14043 X	11325	-0-	-2718	-0-	737 1	10588 3	N	-0-			-0-
01		13950 X	11461	-0-	-2489	-0-	727 1	10734 3	N	-0-			-0-
02		12292 X	10237	-0-	-2055	-0-	652 1	9585 3	N	-0-			-0-
03		13144 X	74	-0-	-13070	-0-	2 1	72 3	N	-0-			-0-
04		16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	920 1	15332 3	N	-0-			-0-
05		11470 X	10220	-0-	-1250	-0-	616 1	9604 3	N	-0-			40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202												
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	
12		33666 X	28879	-0-	-4787	-0-	1795	1	27084	3	N	-0-
01		33666 X	25254	-0-	-8412	-0-	1574	1	23680	3	N	-0-
02		28532 X	15125	-0-	-13407	-0-	815	1	14310	3	N	-0-
03		31310 X	42	-0-	-31268	-0-	2	1	40	3	N	-0-
04		33343 X	33343	-0-	-0-	-0-	1711	1	31632	3	N	-0-
05		28892 X	27289	-0-	-1603	-0-	1606	1	25683	3	N	-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214												
12		51646 X	43382	-0-	-8264	-0-	1470	1	41912	3	N	-0-
01		50127 X	43860	-0-	-6267	-0-	1363	1	42497	3	N	-0-
02		43316 X	32322	-0-	-10994	-0-	967	1	31355	3	N	-0-
03		46500 X	45010	-0-	-1490	-0-	1320	1	43690	3	N	-0-
04		43410 X	39732	-0-	-3678	-0-	1051	1	38681	3	N	-0-
05		43865 X	39399	-0-	-4466	-0-	1114	1	38285	3	N	-0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898												
12		55862 X	39340	-0-	-16522	-0-	2570	1	36770	3	N	-0-
01		52576 X	39214	-0-	-13362	-0-	2452	1	36762	3	N	-0-
02		44212 X	32037	-0-	-12175	-0-	1859	1	30178	3	N	-0-
03		44733 X	36484	-0-	-8249	-0-	2207	1	34277	3	N	-0-
04		42000 X	37451	-0-	-4549	-0-	2368	1	35083	3	N	-0-
05		39339 X	35395	-0-	-3944	-0-	1855	1	33540	3	N	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583												
12		98208 X	82035	-0-	-16173	-0-	2779	1	79256	3	N	-0-
01		92473 X	78330	-0-	-14143	-0-	2434	1	75896	3	N	-0-
02		83524 X	43035	-0-	-40489	-0-	1287	1	41748	3	N	-0-
03		88166 X	88166	-0-	-0-	-0-	2586	1	85580	3	N	-0-
04		83220 X	75328	-0-	-7892	-0-	1993	1	73335	3	N	-0-
05		82026 X	73649	-0-	-8377	-0-	2083	1	71566	3	N	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104												
12		30597 X	26682	-0-	-3915	-0-	1695	1	24987	3	N	-0-
01		28024 X	23085	-0-	-4939	-0-	1346	1	21739	3	N	-0-
02		23660 X	20151	-0-	-3509	-0-	1224	1	18927	3	N	-0-
03		26691 X	139	-0-	-26552	-0-	10	1	129	3	N	-0-
04		31368 X	31368	-0-	-0-	-0-	1615	1	29753	3	N	-0-
05		26691 X	23267	-0-	-3424	-0-	1447	1	21820	3	N	-0-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004												
12		59086 X	49383	-0-	-9703	-0-	3226	1	46157	3	N	-0-
01		59086 X	46245	-0-	-12841	-0-	2891	1	43354	3	N	-0-
02		53368 X	37744	-0-	-15624	-0-	2190	1	35554	3	N	-0-
03		52142 X	35614	-0-	-16528	-0-	2154	1	33460	3	N	-0-
04		47790 X	12192	-0-	-35598	-0-	771	1	11421	3	N	-0-
05		49383 X	-0-	-0-	-49383	-0-					N	-0-

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517													
ELLEN C.		WELL #: 102H		RRCID -> 287311		COMPL. DATE 03/09/2021			TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	136121	X	113478	-0-	-22643	-0-	3844	1	109634	3	N	-0-			-0-
01	129983	X	99844	-0-	-30139	-0-	3103	1	96741	3	N	-0-			-0-
02	114128	X	56721	-0-	-57407	-0-	1726	1	54995	3	N	-0-			-0-
03	117645	X	115552	-0-	-2093	-0-	3432	1	112120	3	N	-0-			-0-
04	111570	X	105379	-0-	-6191	-0-	2827	1	102552	3	N	-0-			-0-
05	113491	X	100863	-0-	-12628	-0-	2894	1	97969	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #: 101H		RRCID -> 287326		COMPL. DATE 10/29/2020			TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748						
12	60543	X	59671	-0-	-872	-0-	2021	1	57650	3	N	-0-			-0-
01	56389	X	52963	-0-	-3426	-0-	1646	1	51317	3	N	-0-			-0-
02	63700	X	27231	-0-	-36469	-0-	815	1	26416	3	N	-0-			-0-
03	70525	X	56267	-0-	-14258	-0-	1650	1	54617	3	N	-0-			-0-
04	68250	X	43742	-0-	-24508	-0-	1158	1	42584	3	N	-0-			-0-
05	59675	X	41533	-0-	-18142	-0-	1174	1	40359	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #: 102H		RRCID -> 287327		COMPL. DATE 10/28/2020			TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167						
12	51615	X	51615	-0-	-0-	-0-	1748	1	49867	3	N	-0-			-0-
01	47151	X	45822	-0-	-1329	-0-	1424	1	44398	3	N	-0-			-0-
02	56084	X	21063	-0-	-35021	-0-	630	1	20433	3	N	-0-			-0-
03	62093	X	49680	-0-	-12413	-0-	1457	1	48223	3	N	-0-			-0-
04	60090	X	37811	-0-	-22279	-0-	1001	1	36810	3	N	-0-			-0-
05	51615	X	36044	-0-	-15571	-0-	1019	1	35025	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #: 101H		RRCID -> 287328		COMPL. DATE 03/07/2021			TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180						
12	99014	X	78427	-0-	-20587	-0-	2657	1	75770	3	N	-0-			-0-
01	92969	X	71115	-0-	-21854	-0-	2210	1	68905	3	N	-0-			-0-
02	80836	X	37563	-0-	-43273	-0-	1143	1	36420	3	N	-0-			-0-
03	82460	X	69076	-0-	-13384	-0-	2051	1	67025	3	N	-0-			-0-
04	79230	X	65307	-0-	-13923	-0-	1752	1	63555	3	N	-0-			-0-
05	78430	X	63053	-0-	-15377	-0-	1809	1	61244	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 103H		RRCID -> 287333		COMPL. DATE 11/25/2020			TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711						
12	83049	X	75135	-0-	-7914	-0-	2545	1	72590	3	N	-0-			-0-
01	78306	X	74660	-0-	-3646	-0-	2320	1	72340	3	N	-0-			-0-
02	67396	X	36585	-0-	-30811	-0-	1094	1	35491	3	N	-0-			-0-
03	75210	X	75210	-0-	-0-	-0-	2206	1	73004	3	N	-0-			-0-
04	72720	X	63923	-0-	-8797	-0-	1692	1	62231	3	N	-0-			-0-
05	75144	X	62196	-0-	-12948	-0-	1759	1	60437	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 111H		RRCID -> 287335		COMPL. DATE 08/20/2020			TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475						
12	62620	X	48846	-0-	-13774	-0-	1655	1	47191	3	N	-0-			-0-
01	62620	X	46589	-0-	-16031	-0-	1448	1	45141	3	N	-0-			-0-
02	56560	X	23975	-0-	-32585	-0-	717	1	23258	3	N	-0-			-0-
03	57164	X	53916	-0-	-3248	-0-	1581	1	52335	3	N	-0-			-0-
04	50820	X	41946	-0-	-8874	-0-	1110	1	40836	3	N	-0-			-0-
05	48856	X	41200	-0-	-7656	-0-	1165	1	40035	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #: 105H		RRCID -> 287423		COMPL. DATE 02/08/2021			TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	616560	X	206368	-0-	-410192	-0-	6278	1	200090	3	N	-0-			-0-
03	682620	X	602476	-0-	-80144	-0-	17892	1	584584	3	N	-0-			-0-
04	615405	X	615405	-0-	-0-	-0-	16512	1	598893	3	N	-0-			-0-
*05	565457	X	565457	-0-	-0-	-0-	16222	1	549235	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020												TOTAL DEPTH	12427	PERF.12502	- 18278
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12		70773 X	54332	-0-	-16441	-0-	1840	1	52492	3	N	-0-		-0-	
01		70773 X	50430	-0-	-20343	-0-	1567	1	48863	3	N	-0-		-0-	
02		63924 X	25738	-0-	-38186	-0-	770	1	24968	3	N	-0-		-0-	
03		63364 X	57396	-0-	-5968	-0-	1683	1	55713	3	N	-0-		-0-	
04		56070 X	45053	-0-	-11017	-0-	1192	1	43861	3	N	-0-		-0-	
05		54343 X	43400	-0-	-10943	-0-	1227	1	42173	3	N	-0-		-0-	

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 10/18/2019												TOTAL DEPTH	12763	PERF.13391	- 22649
12		205437 X	151740	-0-	-53697	-0-	5140	1	146600	3	N	-0-		-0-	
01		191363 X	139264	-0-	-52099	-0-	4328	1	134936	3	N	-0-		-0-	
02		160972 X	92316	-0-	-68656	-0-	2762	1	89554	3	N	-0-		-0-	
03		167245 X	164946	-0-	-2299	-0-	4838	1	160108	3	N	-0-		-0-	
04		153510 X	147878	-0-	-5632	-0-	3913	1	143965	3	N	-0-		-0-	
05		151745 X	134026	-0-	-17719	-0-	3790	1	130236	3	N	-0-		-0-	

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 10/17/2019												TOTAL DEPTH	12756	PERF.13501	- 21711
12		177258 X	135400	-0-	-41858	-0-	4587	1	130813	3	N	-0-		-0-	
01		165230 X	130086	-0-	-35144	-0-	4043	1	126043	3	N	-0-		-0-	
02		139272 X	82107	-0-	-57165	-0-	2456	1	79651	3	N	-0-		-0-	
03		171996 X	171996	-0-	-0-	-0-	5045	1	166951	3	N	-0-		-0-	
04		131070 X	126179	-0-	-4891	-0-	3339	1	122840	3	N	-0-		-0-	
05		135408 X	113975	-0-	-21433	-0-	3223	1	110752	3	N	-0-		-0-	

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 01/07/2021												TOTAL DEPTH	11019	PERF.11056	- 20238
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	220083	-0-	220083	220083	6840	1	213243	3	N	-0-		-0-	
02		532299 X	312216	-0-	-220083	-0-	9340	1	302876	3	N	-0-		-0-	
03		393049 X	330252	-0-	-62797	-0-	9686	1	320566	3	N	-0-		-0-	
04		273050 X	273050	-0-	-0-	-0-	7226	1	265824	3	N	-0-		-0-	
*05		225357 X	225357	-0-	-0-	-0-	6372	1	218985	3	N	-0-		-0-	

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 02/08/2021												TOTAL DEPTH	12867	PERF.13178	- 23854
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		656012 X	327938	-0-	-328074	-0-	9976	1	317962	3	N	-0-		-0-	
03		726299 X	615067	-0-	-111232	-0-	18266	1	596801	3	N	-0-		-0-	
04		586042 X	586042	-0-	-0-	-0-	15724	1	570318	3	N	-0-		-0-	
*05		536416 X	536416	-0-	-0-	-0-	15389	1	521027	3	N	-0-		-0-	

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021												TOTAL DEPTH	12845	PERF.12813	- 20589
12		128061 X	90460	-0-	-37601	-0-	3064	1	87396	3	N	-0-		-0-	
01		116870 X	82694	-0-	-34176	-0-	2570	1	80124	3	N	-0-		-0-	
02		96936 X	45910	-0-	-51026	-0-	1373	1	44537	3	N	-0-		-0-	
03		99975 X	90182	-0-	-9793	-0-	2645	1	87537	3	N	-0-		-0-	
04		89730 X	78794	-0-	-10936	-0-	2085	1	76709	3	N	-0-		-0-	
05		90458 X	70741	-0-	-19717	-0-	2001	1	68740	3	N	-0-		-0-	

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021												TOTAL DEPTH	12611	PERF.12862	- 21438
12		151342 X	101266	-0-	-50076	-0-	3430	1	97836	3	N	-0-		-0-	
01		133455 X	95454	-0-	-38001	-0-	2966	1	92488	3	N	-0-		-0-	
02		109592 X	50825	-0-	-58767	-0-	1520	1	49305	3	N	-0-		-0-	
03		112468 X	91588	-0-	-20880	-0-	2686	1	88902	3	N	-0-		-0-	
04		98010 X	85901	-0-	-12109	-0-	2273	1	83628	3	N	-0-		-0-	
05		101277 X	78344	-0-	-22933	-0-	2215	1	76129	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371												
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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	183838	-0-	183838	183838	5713	1 178125	3	N	-0-		-0-
02	476006 X	292168	-0-	-183838	-0-	8740	1 283428	3	N	-0-		-0-
03	332909 X	297199	-0-	-35710	-0-	8717	1 288482	3	N	-0-		-0-
04	233955 X	233955	-0-	-0-	-0-	6191	1 227764	3	N	-0-		-0-
*05	198295 X	198295	-0-	-0-	-0-	5607	1 192688	3	N	-0-		-0-

REUTHINGER WELL #: 105H RRCID -> 287701 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 13374 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	184196	-0-	184196	184196	5724	1 178472	3	N	-0-		-0-
02	458591 X	274395	-0-	-184196	-0-	8208	1 266187	3	N	-0-		-0-
03	338489 X	305731	-0-	-32758	-0-	8967	1 296764	3	N	-0-		-0-
04	238437 X	238437	-0-	-0-	-0-	6310	1 232127	3	N	-0-		-0-
*05	193934 X	193934	-0-	-0-	-0-	5484	1 188450	3	N	-0-		-0-

RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052												
04	0	17994	-0-	17994	17994	501	1 17493	3	N	-0-		-0-
05	168360 X	NO RPT	-0-	-168360	-0-				N	NO RPT		-0-

RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070												
04	0	17699	-0-	17699	17699	493	1 17206	3	N	-0-		-0-
05	172284 X	NO RPT	-0-	-172284	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182												
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		Y	-0-		107
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		Y	-0-	62 1	45
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		Y	-0-		45
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		Y	-0-		45
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		Y	-0-		45
*05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1110	2	41 9	Y	37		83

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814												
12	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	140	1	2205	3	N	-0-	-0-
01	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	162	1	2079	3	N	-0-	-0-
02	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	148	1	1847	3	N	-0-	-0-
03	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	157	1	2053	3	N	-0-	-0-
04	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	84	1	1981	3	N	-0-	-0-
*05	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	53	1	1739	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12		6045 X	5270	-0-	-775	-0-	-0-	25 1	5245 3	N	-0-			-0-
01		6045 X	5070	-0-	-975	-0-	-0-	17 1	5053 3	N	-0-			-0-
02		5264 X	4542	-0-	-722	-0-	-0-	40 1	4502 3	N	-0-			-0-
03		5487 X	4323	-0-	-1164	-0-	-0-	46 1	4277 3	N	-0-			-0-
04		5190 X	4763	-0-	-427	-0-	-0-	44 1	4719 3	N	-0-			-0-
05		5270 X	5187	-0-	-83	-0-	-0-	78 1	5109 3	N	-0-			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A														
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141														
12		4371 X	4010	-0-	-361	-0-	-0-	30 1	3980 2	N	-0-			-0-
01		4216 X	3954	-0-	-262	-0-	-0-	34 1	3920 2	N	-0-			-0-
02		3808 X	3387	-0-	-421	-0-	-0-	99 1	3288 2	N	-0-			-0-
03		4216 X	3934	-0-	-282	-0-	-0-	25 1	3909 2	N	-0-			-0-
04		3900 X	3459	-0-	-441	-0-	-0-	7 1	3452 2	N	-0-			-0-
*05		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	4688 2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229														
12		3100 X	2924	-0-	-176	-0-	-0-	2924 2		N	-0-			-0-
01		3689 X	2609	-0-	-1080	-0-	-0-	2609 2		N	-0-			-0-
02		3332 X	2221	-0-	-1111	-0-	-0-	2221 2		N	-0-			-0-
03		3689 X	2519	-0-	-1170	-0-	-0-	2519 2		N	-0-			-0-
04		3030 X	2746	-0-	-284	-0-	-0-	2746 2		N	-0-			-0-
05		2914 X	2863	-0-	-51	-0-	-0-	2936 2		N	-0-			-0-

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167														
12		6541 X	6266	-0-	-275	-0-	-0-	30 1	6236 3	N	-0-			-0-
01		6355 X	6025	-0-	-330	-0-	-0-	20 1	6005 3	N	-0-			-0-
02		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	6085 3	N	-0-			-0-
03		6355 X	5408	-0-	-947	-0-	-0-	58 1	5350 3	N	-0-			-0-
04		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	6732 3	N	-0-			-0-
05		6789 X	6411	-0-	-378	-0-	-0-	96 1	6315 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GALVAN RANCH		WELL #: 6H		RRCID ->	257683	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 8906 - 12787
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	5487 X	1520	-0-	-3967	-0-	47 1	1473 3	N	-0-	-0-
01	4495 X	1808	-0-	-2687	-0-	57 1	1751 3	N	-0-	-0-
02	3668 X	2231	-0-	-1437	-0-	35 1	2196 3	N	-0-	-0-
03	2945 X	2384	-0-	-561	-0-	51 1	2333 3	N	-0-	-0-
04	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	40 1	2263 3	N	-0-	-0-
05	2480 X	2024	-0-	-456	-0-	32 1	1992 3	N	-0-	-0-

NEEL		WELL #: 4H		RRCID ->	257685	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11078	PERF.11297 - 16093
12	5270 X	4919	-0-	-351	-0-	151 1	4768 3	Y	-0-	-0-
01	5270 X	4818	-0-	-452	-0-	153 1	4665 3	Y	-0-	-0-
02	4732 X	3660	-0-	-1072	-0-	57 1	3603 3	Y	-0-	-0-
03	5177 X	4989	-0-	-188	-0-	106 1	4883 3	Y	-0-	-0-
04	4830 X	4304	-0-	-526	-0-	74 1	4230 3	Y	-0-	-0-
*05	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	80 1	4954 3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 100H		RRCID ->	257689	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	9814	PERF. 9960 - 14652
12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7191 2	4 9	Y	4	22 1 5
01	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187 2		Y	-0-	5
02	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424 2		Y	-0-	5
03	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7676 2		Y	-0-	5
04	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106 2		Y	-0-	5
*05	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7685 2	13 9	Y	12	11 1 6

APPLING 695		WELL #: 2H		RRCID ->	258036	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10564 - 14821
12	8711 X	7823	-0-	-888	-0-	1190 1	6633 3	N	-0-	-0-
01	8711 X	7017	-0-	-1694	-0-	1336 1	5681 3	N	-0-	-0-
02	7616 X	6936	-0-	-680	-0-	1228 1	5708 3	N	-0-	-0-
03	8308 X	7662	-0-	-646	-0-	450 1	7212 3	N	-0-	-0-
04	7560 X	5559	-0-	-2001	-0-	29 1	5530 3	N	-0-	-0-
*05	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11442 3		N	-0-	-0-

TREVINO RANCH		WELL #: 3H		RRCID ->	259088	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8782	PERF. 8668 - 9710
12	3131 X	860	-0-	-2271	-0-	26 1	834 3	N	-0-	-0-
01	2883 X	908	-0-	-1975	-0-	29 1	879 3	N	-0-	-0-
02	2044 X	1564	-0-	-480	-0-	24 1	1540 3	N	-0-	-0-
03	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	47 1	2141 3	N	-0-	-0-
04	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	26 1	1479 3	N	-0-	-0-
*05	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	39 1	2426 3	N	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 7H		RRCID ->	259089	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	8492	PERF. 8491 - 13437
12	26784 X	24614	-0-	-2170	-0-	753 1	23861 3	Y	-0-	-0-
01	26629 X	24503	-0-	-2126	-0-	777 1	23726 3	Y	-0-	-0-
02	24052 X	20330	-0-	-3722	-0-	316 1	20014 3	Y	-0-	-0-
03	26629 X	21982	-0-	-4647	-0-	469 1	21513 3	Y	-0-	-0-
04	24450 X	20188	-0-	-4262	-0-	347 1	19841 3	Y	-0-	-0-
*05	26907 X	26907	-0-	-0-	-0-	428 1	26479 3	Y	-0-	-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #: 62U		RRCID ->	260174	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9773 - 13593
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
12		682 N	481	-0-	-201	-0-			481 2	N	-0-	-0-
01		589 N	474	-0-	-115	-0-			474 2	N	-0-	-0-
02		504 N	216	-0-	-288	-0-			216 2	N	-0-	-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-			89 2	N	-0-	-0-
04		450 N	391	-0-	-59	-0-			391 2	N	-0-	-0-
*05		342 N	342	-0-	-0-	-0-			351 2	N	-0-	-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695												
12		12276 X	10740	-0-	-1536	-0-			342 1	10398 3 Y	-0-	-0-
01		11966 X	9136	-0-	-2830	-0-			365 1	8771 3 Y	-0-	-0-
02		10808 X	6420	-0-	-4388	-0-			252 1	6168 3 Y	-0-	-0-
03		11966 X	7696	-0-	-4270	-0-			350 1	7346 3 Y	-0-	-0-
04		10410 X	8355	-0-	-2055	-0-			359 1	7996 3 Y	-0-	-0-
05		10726 X	10017	-0-	-709	-0-			368 1	9649 3 Y	-0-	-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939												
12		30628 X	29938	-0-	-690	-0-			916 1	29022 3 Y	-0-	-0-
01		30256 X	18724	-0-	-11532	-0-			594 1	18130 3 Y	-0-	-0-
02		29092 X	14638	-0-	-14454	-0-			228 1	14410 3 Y	-0-	-0-
03		32209 X	15739	-0-	-16470	-0-			336 1	15403 3 Y	-0-	-0-
04		31170 X	15316	-0-	-15854	-0-			264 1	15052 3 Y	-0-	-0-
05		29946 X	13516	-0-	-16430	-0-			215 1	13301 3 Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415												
12		9672 X	9079	-0-	-593	-0-			278 1	8801 3 Y	-0-	-0-
01		9548 X	8761	-0-	-787	-0-			278 1	8483 3 Y	-0-	-0-
02		8736 X	7411	-0-	-1325	-0-			115 1	7296 3 Y	-0-	-0-
03		9672 X	6559	-0-	-3113	-0-			140 1	6419 3 Y	-0-	-0-
04		9360 X	7277	-0-	-2083	-0-			125 1	7152 3 Y	-0-	-0-
05		9083 X	8418	-0-	-665	-0-			134 1	8284 3 Y	-0-	-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583												
12		4991 X	4610	-0-	-381	-0-			141 1	4469 3 N	-0-	-0-
01		4991 X	4451	-0-	-540	-0-			141 1	4310 3 N	-0-	-0-
02		5432 X	4001	-0-	-1431	-0-			62 1	3939 3 N	-0-	-0-
03		6014 X	4325	-0-	-1689	-0-			92 1	4233 3 N	-0-	-0-
04		5820 X	4278	-0-	-1542	-0-			74 1	4204 3 N	-0-	-0-
05		4619 X	4355	-0-	-264	-0-			69 1	4286 3 N	-0-	-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000												
12		9734 X	8977	-0-	-757	-0-			286 1	8691 3 Y	-0-	-0-
01		9734 X	8909	-0-	-825	-0-			356 1	8553 3 Y	-0-	-0-
02		8792 X	7034	-0-	-1758	-0-			276 1	6758 3 Y	-0-	-0-
03		9672 X	7449	-0-	-2223	-0-			339 1	7110 3 Y	-0-	-0-
04		8970 X	6538	-0-	-2432	-0-			281 1	6257 3 Y	-0-	-0-
05		8990 X	7194	-0-	-1796	-0-			264 1	6930 3 Y	-0-	-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045												
12		2356 X	2328	-0-	-28	-0-			74 1	2254 3 Y	-0-	-0-
01		2356 X	1854	-0-	-502	-0-			74 1	1780 3 Y	-0-	-0-
02		2128 X	1596	-0-	-532	-0-			63 1	1533 3 Y	-0-	-0-
03		2325 X	1952	-0-	-373	-0-			89 1	1863 3 Y	-0-	-0-
04		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-			78 1	1728 3 Y	-0-	-0-
*05		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-			70 1	1826 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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2706 GU		WELL #:		3H		RRCID -> 260671		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251						
12	13609 X	12390	-0-	-1219	-0-	379	1	12011	3	N	-0-					-0-
01	13609 X	10724	-0-	-2885	-0-	340	1	10384	3	N	-0-					-0-
02	12292 X	11207	-0-	-1085	-0-	174	1	11033	3	N	-0-					-0-
03	13609 X	12972	-0-	-637	-0-	277	1	12695	3	N	-0-					-0-
04	13170 X	11409	-0-	-1761	-0-	196	1	11213	3	N	-0-					-0-
05	12400 X	11513	-0-	-887	-0-	183	1	11330	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628		WELL #:		1H		RRCID -> 261082		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525						
12	13237 X	11524	-0-	-1713	-0-	353	1	11171	3	Y	-0-					-0-
01	13237 X	11755	-0-	-1482	-0-	373	1	11382	3	Y	-0-					-0-
02	11956 X	9803	-0-	-2153	-0-	152	1	9651	3	Y	-0-					-0-
03	12555 X	10573	-0-	-1982	-0-	226	1	10347	3	Y	-0-					-0-
04	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	215	1	12293	3	Y	-0-					-0-
*05	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	209	1	12959	3	Y	-0-					-0-

ML MARTIN-STATE A2803		WELL #:		1H		RRCID -> 261084		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958						
12	16815 X	16815	-0-	-0-	-0-	515	1	16300	3	N	-0-					-0-
01	16397 X	16397	-0-	-0-	-0-	520	1	15877	3	N	-0-					-0-
02	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	225	1	14242	3	N	-0-					-0-
03	15593 X	15593	-0-	-0-	-0-	333	1	15260	3	N	-0-					-0-
04	15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	262	1	14964	3	N	-0-					-0-
*05	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	239	1	14829	3	N	-0-					-0-

LONG, J. S.		WELL #:		1H		RRCID -> 261354		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074						
12	16337 X	13282	-0-	-3055	-0-	423	1	12859	3	Y	-0-					-0-
01	15004 X	13512	-0-	-1492	-0-	540	1	12972	3	Y	-0-					-0-
02	13160 X	12402	-0-	-758	-0-	486	1	11916	3	Y	-0-					-0-
03	14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	678	1	14204	3	Y	-0-					-0-
04	14040 X	13905	-0-	-135	-0-	597	1	13308	3	Y	-0-					-0-
*05	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	516	1	13558	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU		WELL #:		2H		RRCID -> 261355		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810						
12	12648 X	10429	-0-	-2219	-0-	1177	1	9252	3	N	-0-					-0-
01	12648 X	9652	-0-	-2996	-0-	1118	1	8534	3	N	-0-					-0-
02	11424 X	10633	-0-	-791	-0-	1271	1	9362	3	N	-0-					-0-
03	11346 X	11219	-0-	-127	-0-	1428	1	9791	3	N	-0-					-0-
04	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	1013	1	9599	3	N	-0-					-0-
05	11780 X	10299	-0-	-1481	-0-	973	1	9326	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU		WELL #:		2H		RRCID -> 261362		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403						
12	13206 X	12446	-0-	-760	-0-	12446	2			Y	-0-					2
01	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			Y	-0-					2
02	11900 X	11438	-0-	-462	-0-	11438	2			Y	-0-					2
03	13082 X	12282	-0-	-800	-0-	12282	2			Y	-0-					2
04	12870 X	12086	-0-	-784	-0-	12086	2			Y	-0-					2
05	13299 X	12585	-0-	-714	-0-	12904	2			Y	-0-					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		10695 X	7721	-0-	-2974	-0-	246 1	7475 3	Y	-0-			-0-
01		10137 X	9779	-0-	-358	-0-	391 1	9388 3	Y	-0-			-0-
02		9156 X	6970	-0-	-2186	-0-	273 1	6697 3	Y	-0-			-0-
03		10137 X	9696	-0-	-441	-0-	442 1	9254 3	Y	-0-			-0-
04		9450 X	9222	-0-	-228	-0-	396 1	8826 3	Y	-0-			-0-
05		9765 X	9757	-0-	-8	-0-	358 1	9399 3	Y	-0-			-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392													
12		8804 X	6643	-0-	-2161	-0-	1010 1	5633 3	N	-0-			-0-
01		8804 X	7537	-0-	-1267	-0-	1435 1	6102 3	N	-0-			-0-
02		7952 X	6772	-0-	-1180	-0-	1198 1	5574 3	N	-0-			-0-
03		7750 X	6434	-0-	-1316	-0-	377 1	6057 3	N	-0-			-0-
04		7290 X	2003	-0-	-5287	-0-	11 1	1992 3	N	-0-			-0-
05		7533 X	4851	-0-	-2682	-0-	4858 3		N	-0-			-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466													
12		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	94 1	2980 3	Y	-0-			-0-
01		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	90 1	2753 3	Y	-0-			-0-
02		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	38 1	2400 3	Y	-0-			-0-
03		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	55 1	2542 3	Y	-0-			-0-
04		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	40 1	2300 3	Y	-0-			-0-
*05		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	33 1	2075 3	Y	-0-			-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205													
12		5425 X	4677	-0-	-748	-0-	143 1	4534 3	Y	-0-			-0-
01		5053 X	4861	-0-	-192	-0-	154 1	4707 3	Y	-0-			-0-
02		4480 X	3911	-0-	-569	-0-	61 1	3850 3	Y	-0-			-0-
03		4836 X	4560	-0-	-276	-0-	97 1	4463 3	Y	-0-			-0-
04		4710 X	4428	-0-	-282	-0-	76 1	4352 3	Y	-0-			-0-
05		4867 X	4211	-0-	-656	-0-	67 1	4144 3	Y	-0-			-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869													
12		7781 X	7315	-0-	-466	-0-	233 1	7082 3	N	-0-			-0-
01		7223 X	7014	-0-	-209	-0-	280 1	6734 3	N	-0-			-0-
02		6468 X	5757	-0-	-711	-0-	226 1	5531 3	N	-0-			-0-
03		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	343 1	7193 3	N	-0-			-0-
04		7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	304 1	6782 3	N	-0-			-0-
05		7316 X	6700	-0-	-616	-0-	246 1	6454 3	N	-0-			-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599													
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	26 1	831 3	Y	-0-			-0-
01		837 N	675	-0-	-162	-0-	21 1	654 3	Y	-0-			-0-
02		868 N	480	-0-	-388	-0-	7 1	473 3	Y	-0-			-0-
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	13 1	581 3	Y	-0-			-0-
04		660 N	647	-0-	-13	-0-	11 1	636 3	Y	-0-			-0-
*05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	11 1	679 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753													
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
12	1519 N	1401	-0-	-118	-0-	45 1	1356 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	61 1	1477 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	1512 N	1272	-0-	-240	-0-	50 1	1222 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	68 1	1433 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	1500 N	1356	-0-	-144	-0-	57 1	1275 3	Y	22	19	1		3
						24 9							
*05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	57 1	1494 3	Y	-0-	3	1		-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528													
12	4464 X	3847	-0-	-617	-0-	123 1	3724 3	N	-0-	-0-			-0-
01	4464 X	4174	-0-	-290	-0-	167 1	4007 3	N	-0-	-0-			-0-
02	4004 X	3575	-0-	-429	-0-	140 1	3435 3	N	-0-	-0-			-0-
03	4309 X	3385	-0-	-924	-0-	154 1	3231 3	N	-0-	-0-			-0-
04	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	185 1	4113 3	N	-0-	-0-			-0-
05	4185 X	3293	-0-	-892	-0-	121 1	3171 3	N	-0-	-0-			-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704													
12	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	219 1	6940 3	N	-0-	-0-			8
01	6758 X	6203	-0-	-555	-0-	197 1	6004 3	N	2	2			10
						2 9							
02	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	124 1	7856 3	N	-0-	-0-			10
03	6758 X	6481	-0-	-277	-0-	138 1	6343 3	N	-0-	-0-			10
04	6930 X	6513	-0-	-417	-0-	112 1	6401 3	N	-0-	-0-			10
05	8494 X	6448	-0-	-2046	-0-	102 1	6346 3	N	-0-	-0-			10

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095													
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	42 1	3820 3	Y	-0-	-0-			21
01	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 3		Y	-0-	-0-			21
02	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299 3		Y	-0-	-0-			21
03	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123 3		Y	-0-	-0-			21
04	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970 3		Y	-0-	-0-			21
*05	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4907 3	28 9	Y	25				46

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790													
12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	149 1	4538 3	N	-0-	-0-			-0-
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	183 1	4403 3	N	-0-	-0-			-0-
02	4032 X	3634	-0-	-398	-0-	142 1	3492 3	N	-0-	-0-			-0-
03	3875 X	3834	-0-	-41	-0-	175 1	3659 3	N	-0-	-0-			-0-
04	4380 X	4162	-0-	-218	-0-	179 1	3983 3	N	-0-	-0-			-0-
05	4526 X	3795	-0-	-731	-0-	139 1	3656 3	N	-0-	-0-			-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297													
12	3410 X	3136	-0-	-274	-0-	96 1	3040 3	N	-0-	-0-			-0-
01	3410 X	3231	-0-	-179	-0-	102 1	3129 3	N	-0-	-0-			-0-
02	2968 X	2779	-0-	-189	-0-	43 1	2736 3	N	-0-	-0-			-0-
03	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	67 1	3056 3	N	-0-	-0-			-0-
04	3120 X	2699	-0-	-421	-0-	46 1	2653 3	N	-0-	-0-			-0-
05	3224 X	2759	-0-	-465	-0-	44 1	2715 3	N	-0-	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010										TOTAL DEPTH	11000	PERF.13193 - 13437	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11930 - 12024	
12	2883	X	2516	-0-	-367	-0-	80	1	2436	3	Y	-0-	7
01	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	105	1	2528	3	Y	-0-	-0-
02	2604	X	2363	-0-	-241	-0-	93	1	2270	3	Y	-0-	-0-
03	2883	X	2304	-0-	-579	-0-	105	1	2199	3	Y	-0-	-0-
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	117	1	2605	3	Y	7	7
							8	9					
*05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	113	1	2969	3	Y	1	-0-
							1	9					

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012										TOTAL DEPTH	9593	PERF.10165 - 15559	
12	2077	X	1509	-0-	-568	-0-	1509	2		N	-0-		-0-
01	2077	X	1428	-0-	-649	-0-	1428	2		N	-0-		-0-
02	1876	X	945	-0-	-931	-0-	945	2		N	-0-		-0-
03	2015	X	738	-0-	-1277	-0-	738	2		N	-0-		-0-
04	1380	N	955	-0-	-425	-0-	955	2		N	-0-		-0-
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011										TOTAL DEPTH	8543	PERF. 8747 - 12406	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011										TOTAL DEPTH	10886	PERF.10872 - 14137	
12	1023	N	816	-0-	-207	-0-	26	1	790	3	N	-0-	-0-
01	1457	N	996	-0-	-461	-0-	40	1	956	3	N	-0-	-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	54	1	1315	3	N	-0-	-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	71	1	1484	3	N	-0-	-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	3	N	-0-	-0-
05	1519	N	1194	-0-	-325	-0-	44	1	1150	3	N	-0-	-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011										TOTAL DEPTH	9903	PERF.10105 - 14962	
12	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	34	1	1026	3	N	28	78
							31	9					
01	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	43	1	1039	3	N	41	32
							45	9					
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	19	1	455	3	N	21	22
							23	9					
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	63	1	1323	3	N	40	28
							44	9					
04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	49	1	1090	3	N	49	28
							54	9					
*05	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	3	N	19	47
							21	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232															
M	O	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
12		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	204	1	6450	3	N	-0-			-0-
01		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	219	1	6687	3	N	-0-			-0-
02		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	58	1	3689	3	N	-0-			-0-
03		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	142	1	6509	3	N	-0-			-0-
04		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	147	1	8397	3	N	-0-			-0-
*05		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	116	1	7162	3	N	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685															
12		7688 X	6914	-0-	-774	-0-	212	1	6702	3	Y	-0-			-0-
01		7688 X	6951	-0-	-737	-0-	220	1	6731	3	Y	-0-			-0-
02		6524 X	5883	-0-	-641	-0-	91	1	5792	3	Y	-0-			-0-
03		7006 X	6825	-0-	-181	-0-	146	1	6679	3	Y	-0-			-0-
04		6780 X	6520	-0-	-260	-0-	112	1	6408	3	Y	-0-			-0-
05		6944 X	6859	-0-	-85	-0-	109	1	6750	3	Y	-0-			-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702															
12		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	51	1	1546	3	N	-0-			-0-
01		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	89	1	2729	3	N	-0-			-0-
02		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	38	1	2390	3	N	-0-			-0-
03		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	54	1	2486	3	N	-0-			-0-
04		2730 N	2346	-0-	-384	-0-	40	1	2306	3	N	-0-			-0-
05		2697 N	998	-0-	-1699	-0-	16	1	982	3	N	-0-			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165															
12		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	20	1	1877	3	Y	-0-			37
01		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-			37
02		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-			37
03		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-			37
04		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-			37
*05		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1385	3	29	9	Y	26			63

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511															
12		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	26	1	2423	3	Y	-0-			-0-
01		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			Y	-0-			-0-
02		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-			-0-
03		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-			-0-
04		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-			-0-
*05		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2407	3	28	9	Y	25			25

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703															
12		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	54	1	1629	3	N	-0-			-0-
01		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	67	1	1601	3	N	-0-			-0-
02		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	43	1	1056	3	N	-0-			-0-
03		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1381	3	N	20			20
							22	9							
04		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	58	1	1286	3	N	39	47	1	12
							43	9							
*05		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	47	1	1233	3	N	3			15
							3	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011										TOTAL DEPTH	10923	PERF.11186	- 16143
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	9 1	1766 3	N	-0-			-0-
01		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	5 1	1656 3	N	-0-			-0-
02		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	14 1	1562 3	N	-0-			-0-
03		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	20 1	1821 3	N	-0-			-0-
04		82 X	82	-0-	-0-	-0-	1 1	81 3	N	-0-			-0-
*05		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	74 1	4883 3	N	-0-			-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011										TOTAL DEPTH	11744	PERF.12224	- 15698
12		4464 X	4297	-0-	-167	-0-	137 1	4160 3	N	-0-			-0-
01		4464 X	4365	-0-	-99	-0-	174 1	4191 3	N	-0-			-0-
02		3892 X	3852	-0-	-40	-0-	151 1	3701 3	N	-0-			-0-
03		4309 X	4291	-0-	-18	-0-	195 1	4096 3	N	-0-			-0-
04		4230 X	3999	-0-	-231	-0-	172 1	3827 3	N	-0-			-0-
05		4371 X	4148	-0-	-223	-0-	152 1	3996 3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012										TOTAL DEPTH	9858	PERF.10239	- 14882
12		16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	511 1	16198 3	Y	-0-			-0-
01		16182 X	13272	-0-	-2910	-0-	421 1	12851 3	Y	-0-			-0-
02		14616 X	4080	-0-	-10536	-0-	63 1	4017 3	Y	-0-			-0-
03		16182 X	10160	-0-	-6022	-0-	217 1	9943 3	Y	-0-			-0-
04		16170 X	9896	-0-	-6274	-0-	170 1	9726 3	Y	-0-			-0-
05		16709 X	10897	-0-	-5812	-0-	173 1	10724 3	Y	-0-			-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011										TOTAL DEPTH	9010	PERF. 8988	- 13750
12		5890 X	4657	-0-	-1233	-0-	143 1	4514 3	N	-0-			-0-
01		5704 X	4258	-0-	-1446	-0-	135 1	4123 3	N	-0-			-0-
02		5152 X	3253	-0-	-1899	-0-	51 1	3202 3	N	-0-			-0-
03		5425 X	5166	-0-	-259	-0-	110 1	5056 3	N	-0-			-0-
04		5070 X	4881	-0-	-189	-0-	84 1	4797 3	N	-0-			-0-
05		4650 X	4062	-0-	-588	-0-	65 1	3997 3	N	-0-			-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017										TOTAL DEPTH	10818	PERF.10902	- 16593
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	6 1	197 3	N	-0-			-0-
01		217 N	178	-0-	-39	-0-	7 1	171 3	N	-0-			-0-
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	20 1	499 3	N	-0-			-0-
03		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	108 1	2258 3	N	-0-			-0-
04		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	83 1	1859 3	N	-0-			-0-
*05		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	77 1	2031 3	N	-0-			-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012										TOTAL DEPTH	11157	PERF.11582	- 15310
12		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	32 1	4191 2	N	-0-			-0-
01		4464 X	4182	-0-	-282	-0-	36 1	4146 2	N	-0-			-0-
02		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	125 1	4143 2	N	-0-			-0-
03		4464 X	3876	-0-	-588	-0-	24 1	3852 2	N	-0-			-0-
04		4200 X	3176	-0-	-1024	-0-	6 1	3170 2	N	-0-			-0-
05		4464 X	3658	-0-	-806	-0-	42 1	3616 2	N	-0-			-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012										TOTAL DEPTH	11139	PERF.11261	- 15406
12		4433 X	3784	-0-	-649	-0-	29 1	3755 2	N	-0-			1
01		3968 X	3814	-0-	-154	-0-	33 1	3781 2	N	-0-			1
02		3584 X	3384	-0-	-200	-0-	99 1	3285 2	N	-0-			1
03		3968 X	3947	-0-	-21	-0-	25 1	3922 2	N	-0-			1
04		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	8 1	4120 2	N	-0-	1 1		-0-
*05		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	64 1	5519 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754										COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	10760 - 15498
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		5177 X	4307	-0-	-870	-0-	132 1	4175 3	Y	-0-			-0-		
01		5177 X	4764	-0-	-413	-0-	151 1	4613 3	Y	-0-			-0-		
02		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	83 1	5271 3	Y	-0-			-0-		
03		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	132 1	6051 3	Y	-0-			-0-		
04		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	114 1	6498 3	Y	-0-			-0-		
*05		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	102 1	6299 3	Y	-0-			-0-		

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850										COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	10318 - 10556
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	7 1	207 3	Y	-0-			-0-		
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	27 1	651 3	Y	-0-			-0-		
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	13 1	308 3	Y	-0-			-0-		
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	22 1	461 3	Y	-0-			-0-		
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	12 1	269 3	Y	-0-			-0-		
*05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	8 1	207 3	Y	-0-			-0-		

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852										COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	10202 - 15340
12		9486 X	7739	-0-	-1747	-0-	237 1	7502 3	N	-0-			-0-		
01		8246 X	7840	-0-	-406	-0-	249 1	7591 3	N	-0-			-0-		
02		7280 X	7153	-0-	-127	-0-	111 1	7042 3	N	-0-			-0-		
03		7812 X	7424	-0-	-388	-0-	158 1	7266 3	N	-0-			-0-		
04		7590 X	7400	-0-	-190	-0-	127 1	7273 3	N	-0-			-0-		
05		7905 X	6290	-0-	-1615	-0-	100 1	6190 3	N	-0-			-0-		

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833										COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	10303 - 14548
12		3751 X	2867	-0-	-884	-0-	88 1	2659 3	Y	109	128 1		56		
01		3937 X	3426	-0-	-511	-0-	120 9	3183 3	Y	100	101 1		55		
02		3556 X	3146	-0-	-410	-0-	123 1	3023 3	Y	-0-	55 1		-0-		
03		3937 X	3541	-0-	-396	-0-	161 1	3380 3	Y	-0-			-0-		
04		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	171 1	3804 3	Y	64	53 1		11		
*05		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	70 9	3488 3	Y	-0-	11 1		-0-		

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037										COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.	12112 - 16683
12		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	196 1	6214 3	Y	-0-			-0-		
01		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	169 1	5177 3	Y	-0-			-0-		
02		5544 X	3678	-0-	-1866	-0-	57 1	3621 3	Y	-0-			-0-		
03		6138 X	4183	-0-	-1955	-0-	89 1	4094 3	Y	-0-			-0-		
04		6210 X	5040	-0-	-1170	-0-	87 1	4953 3	Y	-0-			-0-		
*05		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	111 1	6906 3	Y	-0-			-0-		

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046										COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	9620 - 14799
12		7595 X	7016	-0-	-579	-0-	7016 2		Y	-0-			-0-		
01		7595 X	7587	-0-	-8	-0-	7587 2		Y	-0-			-0-		
02		6776 X	6334	-0-	-442	-0-	6334 2		Y	-0-			-0-		
03		7471 X	7291	-0-	-180	-0-	7291 2		Y	-0-			-0-		
04		7350 X	7039	-0-	-311	-0-	7039 2		Y	-0-			-0-		
05		7595 X	6921	-0-	-674	-0-	7097 2		Y	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
FASKEN-STATE 1559		WELL #: 12H		RRCID -> 269047		COMPL. DATE 02/29/2012			TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290			
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
12	8029 X	6702	-0-	-1327	-0-	6702	2		Y	-0-		-0-
01	7471 X	7365	-0-	-106	-0-	7365	2		Y	-0-		-0-
02	6468 X	6174	-0-	-294	-0-	6174	2		Y	-0-		-0-
03	7006 X	6877	-0-	-129	-0-	6877	2		Y	-0-		-0-
04	7140 X	6678	-0-	-462	-0-	6678	2		Y	-0-		-0-
05	7378 X	6668	-0-	-710	-0-	6837	2		Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2719		WELL #: 5H		RRCID -> 269163		COMPL. DATE 01/21/2012			TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972			
12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	102	1	3247	3	Y	-0-	-0-
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	137	1	4175	3	Y	-0-	-0-
02	3220 X	3084	-0-	-136	-0-	48	1	3036	3	Y	-0-	-0-
03	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	78	1	3586	3	Y	-0-	-0-
04	4170 X	3550	-0-	-620	-0-	61	1	3489	3	Y	-0-	-0-
*05	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	79	1	4881	3	Y	-0-	-0-

MANRY STATE A3210		WELL #: 1H		RRCID -> 269231		COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878			
12	7192 X	6716	-0-	-476	-0-	214	1	6502	3	Y	-0-	-0-
01	6944 X	5982	-0-	-962	-0-	239	1	5743	3	Y	-0-	-0-
02	6188 X	4773	-0-	-1415	-0-	187	1	4586	3	Y	-0-	-0-
03	6851 X	6141	-0-	-710	-0-	280	1	5861	3	Y	-0-	-0-
04	6630 X	6513	-0-	-117	-0-	280	1	6233	3	Y	-0-	-0-
05	6727 X	6570	-0-	-157	-0-	241	1	6329	3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2721		WELL #: 7H		RRCID -> 269247		COMPL. DATE 01/05/2012			TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431			
12	4836 X	4251	-0-	-585	-0-	130	1	4121	3	Y	-0-	-0-
01	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	147	1	4487	3	Y	-0-	-0-
02	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	67	1	4259	3	Y	-0-	-0-
03	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	104	1	4768	3	Y	-0-	-0-
04	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	79	1	4497	3	Y	-0-	-0-
*05	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	80	1	4937	3	Y	-0-	-0-

RUBIO		WELL #: 3H		RRCID -> 269285		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123			
12	6324 X	5523	-0-	-801	-0-	169	1	5354	3	Y	-0-	-0-
01	5115 X	4046	-0-	-1069	-0-	128	1	3918	3	Y	-0-	-0-
02	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	73	1	4651	3	Y	-0-	-0-
03	5084 X	4295	-0-	-789	-0-	92	1	4203	3	Y	-0-	-0-
04	5340 X	3460	-0-	-1880	-0-	60	1	3400	3	Y	-0-	-0-
05	5518 X	3578	-0-	-1940	-0-	57	1	3521	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX 1335		WELL #: 43H		RRCID -> 269442		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831			
12	3999 X	3859	-0-	-140	-0-	118	1	3741	3	Y	-0-	-0-
01	3999 X	3860	-0-	-139	-0-	122	1	3738	3	Y	-0-	-0-
02	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	88	1	5542	3	Y	-0-	-0-
03	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	88	1	4057	3	Y	-0-	-0-
04	3750 X	3710	-0-	-40	-0-	64	1	3646	3	Y	-0-	-0-
05	6014 X	2608	-0-	-3406	-0-	41	1	2567	3	Y	-0-	-0-

MANRY STATE A3210		WELL #: 2H		RRCID -> 269443		COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886			
12	8308 X	7493	-0-	-815	-0-	239	1	7254	3	Y	-0-	-0-
01	7936 X	6627	-0-	-1309	-0-	265	1	6362	3	Y	-0-	-0-
02	7140 X	5836	-0-	-1304	-0-	229	1	5607	3	Y	-0-	-0-
03	7781 X	7609	-0-	-172	-0-	346	1	7263	3	Y	-0-	-0-
04	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	334	1	7441	3	Y	-0-	-0-
05	7502 X	7379	-0-	-123	-0-	271	1	7108	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BOOTH UNOCAL H		WELL #: 64U		RRCID -> 269444		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9966 - 13510	
M	O	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	
12	4991 X	4783	-0-	-208	-0-	4783 2	-0-			-0-	
01	4991 X	4807	-0-	-184	-0-	4807 2	-0-			-0-	
02	4480 X	4020	-0-	-460	-0-	3965 2	55 9	Y	50	50	
03	4960 X	4090	-0-	-870	-0-	4045 2	45 9	Y	41	72 1	19
04	4800 X	4274	-0-	-526	-0-	4265 2	9 9	Y	8	24 1	3
05	4805 X	4439	-0-	-366	-0-	4493 2	57 9	Y	52	47 1	8

FASKEN STATE A2758		WELL #: 9H		RRCID -> 269597		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 9989		PERF.10171 - 16053	
12	7254 X	7114	-0-	-140	-0-	218 1	6896 3	Y	-0-		-0-
01	7254 X	5352	-0-	-1902	-0-	170 1	5182 3	Y	-0-		-0-
02	6552 X	3768	-0-	-2784	-0-	59 1	3709 3	Y	-0-		-0-
03	7099 X	4383	-0-	-2716	-0-	94 1	4289 3	Y	-0-		-0-
04	6870 X	4216	-0-	-2654	-0-	73 1	4143 3	Y	-0-		-0-
05	7099 X	4442	-0-	-2657	-0-	71 1	4371 3	Y	-0-		-0-

FASKEN-STATE A2756		WELL #: 8HR		RRCID -> 269621		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 9678		PERF.10099 - 14767	
12	2015 N	1841	-0-	-174	-0-	56 1	1785 3	Y	-0-		-0-
01	1922 N	1710	-0-	-212	-0-	54 1	1656 3	Y	-0-		-0-
02	1680 N	1408	-0-	-272	-0-	22 1	1386 3	Y	-0-		-0-
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	36 1	1652 3	Y	-0-		-0-
04	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	28 1	1610 3	Y	-0-		-0-
05	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	22 1	1336 3	Y	-0-		-0-

MARTIN FAMILY		WELL #: 4H		RRCID -> 269700		COMPL. DATE 09/15/2013		TOTAL DEPTH 9949		PERF.10627 - 15424	
12	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	61 1	5600 3	Y	-0-		22
01	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635 3		Y	-0-		22
02	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416 3		Y	-0-		22
03	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850 3		Y	-0-		22
04	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 3		Y	-0-		22
*05	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2692 3	29 9	Y	26		48

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 55H		RRCID -> 269731		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 9750		PERF.10063 - 16271	
12	16802 X	13320	-0-	-3482	-0-	408 1	12912 3	Y	-0-		-0-
01	16557 X	16557	-0-	-0-	-0-	525 1	16032 3	Y	-0-		-0-
02	14448 X	14174	-0-	-274	-0-	220 1	13954 3	Y	-0-		-0-
03	15376 X	13487	-0-	-1889	-0-	288 1	13199 3	Y	-0-		-0-
04	16020 X	14043	-0-	-1977	-0-	242 1	13801 3	Y	-0-		-0-
05	16554 X	14156	-0-	-2398	-0-	225 1	13931 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 50H		RRCID -> 269738		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 9820		PERF.10276 - 15065	
12	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	145 1	4590 3	Y	-0-		-0-
01	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	151 1	4601 3	Y	-0-		-0-
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	63 1	4001 3	Y	-0-		-0-
03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	98 1	4478 3	Y	-0-		-0-
04	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	72 1	4099 3	Y	-0-		-0-
*05	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	70 1	4331 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 56H		RRCID -> 269760		COMPL. DATE 06/20/2017		TOTAL DEPTH 9666		PERF.10157 - 14798	
12	18321 X	17018	-0-	-1303	-0-	521 1	16497 3	N	-0-		-0-
01	18321 X	17395	-0-	-926	-0-	552 1	16843 3	N	-0-		-0-
02	16436 X	15388	-0-	-1048	-0-	239 1	15149 3	N	-0-		-0-
03	17794 X	16597	-0-	-1197	-0-	354 1	16243 3	N	-0-		-0-
04	16830 X	15178	-0-	-1652	-0-	261 1	14917 3	N	-0-		-0-
05	17391 X	16915	-0-	-476	-0-	269 1	16646 3	N	-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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		9672 X	8745	-0-	-927	-0-		268	1	8477	3	-0-
01		9822 X	9822	-0-	-0-	-0-		311	1	9511	3	-0-
02		8596 X	4533	-0-	-4063	-0-		71	1	4462	3	-0-
03		8556 X	4095	-0-	-4461	-0-		87	1	4008	3	-0-
04		9510 X	3880	-0-	-5630	-0-		67	1	3813	3	-0-
*05		11750 X	11750	-0-	-0-	-0-		187	1	11563	3	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882												
12		7323 X	7323	-0-	-0-	-0-		55	1	7268	2	-0-
01		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-		70	1	8076	2	-0-
02		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-		222	1	7353	2	-0-
03		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-		50	1	7837	2	-0-
04		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-		11	1	5480	2	-0-
*05		7082 X	7082	-0-	-0-	-0-		82	1	7000	2	-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650												
12		7626 X	7075	-0-	-551	-0-		217	1	6858	3	-0-
01		7533 X	7108	-0-	-425	-0-		225	1	6883	3	-0-
02		6748 X	6356	-0-	-392	-0-		99	1	6257	3	-0-
03		7285 X	6768	-0-	-517	-0-		144	1	6624	3	-0-
04		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-		119	1	6788	3	-0-
05		7099 X	6917	-0-	-182	-0-		110	1	6807	3	-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731												
12		12462 X	5368	-0-	-7094	-0-		40	1	5328	2	-0-
01		10943 X	5302	-0-	-5641	-0-		46	1	5256	2	-0-
02		5572 X	4569	-0-	-1003	-0-		134	1	4435	2	-0-
03		6169 X	4794	-0-	-1375	-0-		30	1	4764	2	-0-
04		5970 X	4757	-0-	-1213	-0-		9	1	4748	2	-0-
05		5363 X	4822	-0-	-541	-0-		56	1	4766	2	-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854												
12		1085 N	550	-0-	-535	-0-		17	1	533	3	-0-
01		682 N	555	-0-	-127	-0-		18	1	537	3	-0-
02		532 N	481	-0-	-51	-0-		8	1	473	3	-0-
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-		11	1	510	3	-0-
04		540 N	390	-0-	-150	-0-		7	1	383	3	-0-
05		527 N	413	-0-	-114	-0-		7	1	406	3	-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079												
12		9039 X	9039	-0-	-0-	-0-		540	1	8499	3	-0-
01		8560 X	8560	-0-	-0-	-0-		621	1	7939	3	-0-
02		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-		541	1	6758	3	-0-
03		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-		525	1	6837	3	-0-
04		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-		256	1	6027	3	-0-
*05		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-		186	1	6040	3	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		7533 X	6626	-0-	-907	-0-	209	1	6343	3	Y	67	50 1	24
							74	9						
01		7006 X	5830	-0-	-1176	-0-	232	1	5575	3	Y	21	42 1	3
							23	9						
02		6216 X	5057	-0-	-1159	-0-	197	1	4817	3	Y	39	40 1	2
							43	9						
03		6882 X	6806	-0-	-76	-0-	302	1	6336	3	Y	153	115 1	40
							168	9						
04		6660 X	6486	-0-	-174	-0-	276	1	6151	3	Y	54	88 1	6
							59	9						
*05		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	262	1	6888	3	Y	90	84 1	12
							99	9						
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809														
12		309 X	309	-0-	-0-	-0-	8	1	246	3	Y	50	39 1	21
							55	9						
01		89 X	89	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	62	75 1	8
							68	9						
02		13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	531	1	13003	3	Y	74	76 1	6
							81	9						
03		18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	822	1	17239	3	Y	51	42 1	15
							56	9						
04		15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	662	1	14747	3	Y	183	182 1	16
							201	9						
*05		14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	532	1	13962	3	Y	46	52 1	10
							51	9						
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432														
12		1922 N	1652	-0-	-270	-0-	53	1	1597	3	Y	2	1 1	1
							2	9						
01		1860 N	1634	-0-	-226	-0-	65	1	1568	3	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
02		1596 N	1323	-0-	-273	-0-	48	1	1170	3	Y	95	59 1	36
							105	9						
03		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	98	1	2046	3	Y	172	142 1	66
							189	9						
04		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	87	1	1940	3	Y	129	161 1	34
							142	9						
*05		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	75	1	1982	3	Y	140	132 1	42
							154	9						
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800														
12		16709 X	15379	-0-	-1330	-0-	489	1	14864	3	Y	24	18 1	9
							26	9						
01		15903 X	15212	-0-	-691	-0-	608	1	14592	3	Y	11	18 1	2
							12	9						
02		14364 X	12370	-0-	-1994	-0-	484	1	11864	3	Y	20	20 1	2
							22	9						
03		15903 X	14359	-0-	-1544	-0-	650	1	13624	3	Y	77	58 1	21
							85	9						
04		14970 X	13884	-0-	-1086	-0-	596	1	13278	3	Y	9	28 1	2
							10	9						
05		15376 X	14203	-0-	-1173	-0-	519	1	13633	3	Y	46	41 1	7
							51	9						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		7192 X	5527	-0-	-1665	-0-	169	1	5358	3	N	-0-
01		6882 X	5700	-0-	-1182	-0-	181	1	5519	3	N	-0-
02		6160 X	5104	-0-	-1056	-0-	79	1	5025	3	N	-0-
03		6758 X	5864	-0-	-894	-0-	125	1	5739	3	N	-0-
04		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	109	1	6213	3	N	-0-
*05		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	98	1	6102	3	N	-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658												
12		13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	412	1	13057	3	N	-0-
01		13403 X	13403	-0-	-0-	-0-	425	1	12978	3	N	-0-
02		11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	184	1	11628	3	N	-0-
03		13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	282	1	12955	3	N	-0-
04		8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	138	1	7872	3	N	-0-
*05		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	83	1	5133	3	N	-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923												
12		8184 X	7672	-0-	-512	-0-	7672	2			Y	-0-
01		7967 X	6404	-0-	-1563	-0-	6389	2	15	9	Y	14
02		7196 X	4496	-0-	-2700	-0-	2635	2	1813	3	Y	44
							48	9				58
03		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	7905	2	51	9	Y	23
04		7620 X	7010	-0-	-610	-0-	6992	2	18	9	Y	7
05		7657 X	7545	-0-	-112	-0-	7654	2	80	9	Y	13

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084												
12		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	224	1	7100	3	Y	-0-
01		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	250	1	7644	3	Y	-0-
02		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	111	1	7053	3	Y	-0-
03		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	143	1	6552	3	Y	-0-
04		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	122	1	6952	3	Y	-0-
*05		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	128	1	7917	3	Y	-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725												
12		27838 X	5335	-0-	-22503	-0-	163	1	5172	3	N	-0-
01		32128 X	32128	-0-	-0-	-0-	1019	1	31109	3	N	-0-
02		28633 X	28633	-0-	-0-	-0-	445	1	28188	3	N	-0-
03		28408 X	28408	-0-	-0-	-0-	606	1	27802	3	N	-0-
04		31080 X	23007	-0-	-8073	-0-	396	1	22611	3	N	-0-
05		32116 X	25779	-0-	-6337	-0-	410	1	25369	3	N	-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138												
12		22754 X	20236	-0-	-2518	-0-	20236	2			Y	3
01		22506 X	21597	-0-	-909	-0-	21597	2			Y	3
02		19432 X	17736	-0-	-1696	-0-	17736	2			Y	3
03		21483 X	19141	-0-	-2342	-0-	19141	2			Y	3
04		20910 X	18274	-0-	-2636	-0-	18274	2			Y	3
05		21607 X	18251	-0-	-3356	-0-	18715	2			Y	3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014												TOTAL DEPTH	10135	PERF.10490	- 14701
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		20734 X	20734	-0-	-0-	-0-	635 1	20099 3	Y	-0-			-0-		
01		25798 X	25798	-0-	-0-	-0-	818 1	24980 3	Y	-0-			-0-		
02		24525 X	24525	-0-	-0-	-0-	381 1	24144 3	Y	-0-			-0-		
03		26479 X	26479	-0-	-0-	-0-	565 1	25914 3	Y	-0-			-0-		
04		24871 X	24871	-0-	-0-	-0-	428 1	24443 3	Y	-0-			-0-		
*05		23997 X	23997	-0-	-0-	-0-	381 1	23616 3	Y	-0-			-0-		

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014												TOTAL DEPTH	10946	PERF.11631	- 16014
12		17608 X	17307	-0-	-301	-0-	130 1	17177 2	Y	-0-			-0-		
01		17670 X	17023	-0-	-647	-0-	147 1	16876 2	Y	-0-			-0-		
02		15960 X	13960	-0-	-2000	-0-	410 1	13550 2	Y	-0-			-0-		
03		17670 X	15142	-0-	-2528	-0-	95 1	15047 2	Y	-0-			-0-		
04		16740 X	14418	-0-	-2322	-0-	29 1	14389 2	Y	-0-			-0-		
05		17298 X	15213	-0-	-2085	-0-	176 1	15037 2	Y	-0-			-0-		

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014												TOTAL DEPTH	10154	PERF.10503	- 14893
12		35898 X	30372	-0-	-5526	-0-	930 1	29442 3	Y	-0-			-0-		
01		35898 X	8305	-0-	-27593	-0-	263 1	8042 3	Y	-0-			-0-		
02		30520 X	-0-	-0-	-30520	-0-			Y	-0-			-0-		
03		32426 X	31826	-0-	-600	-0-	679 1	31147 3	Y	-0-			-0-		
04		32576 X	32576	-0-	-0-	-0-	561 1	32015 3	Y	-0-			-0-		
*05		31576 X	31576	-0-	-0-	-0-	502 1	31074 3	Y	-0-			-0-		

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018												TOTAL DEPTH	10092	PERF.10443	- 16755
12		32395 X	31109	-0-	-1286	-0-	988 1	30030 3	Y	83	64	1	49		
01		32023 X	30843	-0-	-1180	-0-	1232 1	29591 3	Y	18	54	1	13		
02		28420 X	26199	-0-	-2221	-0-	1027 1	25170 3	Y	2	10	1	5		
03		31000 X	28494	-0-	-2506	-0-	1294 1	27133 3	Y	61	48	1	18		
04		30120 X	28422	-0-	-1698	-0-	1220 1	27201 3	Y	1	14	1	5		
05		31124 X	28287	-0-	-2837	-0-	1038 1	27246 3	Y	3	4	1	4		

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014												TOTAL DEPTH	9566	PERF. 9916	- 14826
12		37324 X	31469	-0-	-5855	-0-	963 1	30506 3	Y	-0-			-0-		
01		36518 X	31652	-0-	-4866	-0-	1004 1	30648 3	Y	-0-			-0-		
02		32116 X	28596	-0-	-3520	-0-	445 1	28151 3	Y	-0-			-0-		
03		33883 X	31255	-0-	-2628	-0-	667 1	30588 3	Y	-0-			-0-		
04		30630 X	30144	-0-	-486	-0-	519 1	29625 3	Y	-0-			-0-		
*05		31778 X	31778	-0-	-0-	-0-	505 1	31273 3	Y	-0-			-0-		

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014												TOTAL DEPTH	10360	PERF.10703	- 14900
12		34565 X	28389	-0-	-6176	-0-	869 1	27520 3	N	-0-			-0-		
01		34565 X	26362	-0-	-8203	-0-	836 1	25526 3	N	-0-			-0-		
02		31220 X	23477	-0-	-7743	-0-	365 1	23112 3	N	-0-			-0-		
03		30132 X	25271	-0-	-4861	-0-	539 1	24732 3	N	-0-			-0-		
04		28230 X	24149	-0-	-4081	-0-	416 1	23733 3	N	-0-			-0-		
05		28396 X	24820	-0-	-3576	-0-	394 1	24426 3	N	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970												
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		29109 X	29109	-0-	-0-	-0-	891 1	28218 3	Y	-0-		-0-
01		28867 X	28867	-0-	-0-	-0-	915 1	27952 3	Y	-0-		-0-
02		25746 X	25746	-0-	-0-	-0-	400 1	25346 3	Y	-0-		-0-
03		27786 X	27786	-0-	-0-	-0-	593 1	27193 3	Y	-0-		-0-
04		26955 X	26955	-0-	-0-	-0-	464 1	26491 3	Y	-0-		-0-
*05		27470 X	27470	-0-	-0-	-0-	437 1	27033 3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035												
12		31199 X	31199	-0-	-0-	-0-	955 1	30244 3	Y	-0-		-0-
01		29396 X	29396	-0-	-0-	-0-	932 1	28464 3	Y	-0-		-0-
02		26824 X	25477	-0-	-1347	-0-	396 1	25081 3	Y	-0-		-0-
03		29698 X	24904	-0-	-4794	-0-	531 1	24373 3	Y	-0-		-0-
04		30180 X	26962	-0-	-3218	-0-	464 1	26498 3	Y	-0-		-0-
05		31186 X	26432	-0-	-4754	-0-	420 1	26012 3	Y	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720												
12		14105 X	13463	-0-	-642	-0-	13463 2		Y	-0-		-0-
01		21475 X	21475	-0-	-0-	-0-	392 1	4464 2	Y	16		16
							16601 3	18 9				
02		16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	10001 2	6605 3	Y	48		64
							53 9					
03		17479 X	17479	-0-	-0-	-0-	17421 2	58 9	Y	53	91 1	26
04		20790 X	14619	-0-	-6171	-0-	14608 2	11 9	Y	10	30 1	6
05		21483 X	13846	-0-	-7637	-0-	14131 2	65 9	Y	59	54 1	11

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884												
12		40827 X	33498	-0-	-7329	-0-	1025 1	32473 3	Y	-0-		-0-
01		36673 X	34120	-0-	-2553	-0-	1082 1	33038 3	Y	-0-		-0-
02		33124 X	29582	-0-	-3542	-0-	460 1	29122 3	Y	-0-		-0-
03		36673 X	22520	-0-	-14153	-0-	480 1	22040 3	Y	-0-		-0-
04		33690 X	31629	-0-	-2061	-0-	544 1	31085 3	Y	-0-		-0-
05		34131 X	22298	-0-	-11833	-0-	354 1	21944 3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625												
12		53661 X	45897	-0-	-7764	-0-	1405 1	44492 3	Y	-0-		-0-
01		51677 X	44145	-0-	-7532	-0-	1400 1	42745 3	Y	-0-		-0-
02		45528 X	38845	-0-	-6683	-0-	604 1	38241 3	Y	-0-		-0-
03		49383 X	43737	-0-	-5646	-0-	933 1	42804 3	Y	-0-		-0-
04		44430 X	42212	-0-	-2218	-0-	726 1	41486 3	Y	-0-		-0-
05		45911 X	44729	-0-	-1182	-0-	711 1	44018 3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655												
12		23529 X	20337	-0-	-3192	-0-	622 1	19715 3	Y	-0-		-0-
01		22661 X	20217	-0-	-2444	-0-	641 1	19576 3	Y	-0-		-0-
02		20216 X	18047	-0-	-2169	-0-	281 1	17766 3	Y	-0-		-0-
03		22103 X	20027	-0-	-2076	-0-	427 1	19600 3	Y	-0-		-0-
04		19680 X	17341	-0-	-2339	-0-	298 1	17043 3	Y	-0-		-0-
05		20336 X	16122	-0-	-4214	-0-	256 1	15866 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		37140 X	37140	-0-	-0-	-0-	1137 1	36003 3	Y	-0-			-0-
01		37017 X	37017	-0-	-0-	-0-	1174 1	35843 3	Y	-0-			-0-
02		33506 X	33506	-0-	-0-	-0-	521 1	32985 3	Y	-0-			-0-
03		36480 X	36480	-0-	-0-	-0-	778 1	35702 3	Y	-0-			-0-
04		32401 X	32401	-0-	-0-	-0-	558 1	31843 3	Y	-0-			-0-
*05		35444 X	35444	-0-	-0-	-0-	563 1	34881 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245													
12		28024 X	23279	-0-	-4745	-0-	712 1	22567 3	Y	-0-			-0-
01		28024 X	24658	-0-	-3366	-0-	782 1	23876 3	Y	-0-			-0-
02		25312 X	21067	-0-	-4245	-0-	328 1	20739 3	Y	-0-			-0-
03		26381 X	23427	-0-	-2954	-0-	500 1	22927 3	Y	-0-			-0-
04		24030 X	22891	-0-	-1139	-0-	394 1	22497 3	Y	-0-			-0-
*05		24832 X	24832	-0-	-0-	-0-	395 1	24437 3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970													
12		29326 X	26806	-0-	-2520	-0-	26806 2		N	-0-			-0-
01		29326 X	28689	-0-	-637	-0-	28689 2		N	-0-			-0-
02		25928 X	23783	-0-	-2145	-0-	23783 2		N	-0-			-0-
03		27962 X	27144	-0-	-818	-0-	27144 2		N	-0-			-0-
04		27750 X	25560	-0-	-2190	-0-	25560 2		N	-0-			-0-
05		28675 X	26206	-0-	-2469	-0-	26872 2		N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300													
12		43245 X	41400	-0-	-1845	-0-	1267 1	40133 3	Y	-0-			-0-
01		43245 X	39976	-0-	-3269	-0-	1268 1	38708 3	Y	-0-			-0-
02		39060 X	35538	-0-	-3522	-0-	553 1	34985 3	Y	-0-			-0-
03		41416 X	38242	-0-	-3174	-0-	816 1	37426 3	Y	-0-			-0-
04		40050 X	36339	-0-	-3711	-0-	625 1	35714 3	Y	-0-			-0-
05		41385 X	37447	-0-	-3938	-0-	595 1	36852 3	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708													
12		37261 X	37261	-0-	-0-	-0-	180 1	37081 3	Y	-0-			-0-
01		36237 X	36237	-0-	-0-	-0-	120 1	36117 3	Y	-0-			-0-
02		32355 X	32355	-0-	-0-	-0-	285 1	32070 3	Y	-0-			-0-
03		34226 X	34226	-0-	-0-	-0-	366 1	33860 3	Y	-0-			-0-
04		33941 X	33941	-0-	-0-	-0-	313 1	33628 3	Y	-0-			-0-
*05		33935 X	33935	-0-	-0-	-0-	508 1	33427 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945													
12		47089 X	39309	-0-	-7780	-0-	1203 1	38106 3	Y	-0-			-0-
01		47089 X	39005	-0-	-8084	-0-	1237 1	37768 3	Y	-0-			-0-
02		38528 X	34634	-0-	-3894	-0-	539 1	34095 3	Y	-0-			-0-
03		42098 X	37619	-0-	-4479	-0-	803 1	36816 3	Y	-0-			-0-
04		38040 X	35876	-0-	-2164	-0-	617 1	35259 3	Y	-0-			-0-
05		39308 X	37506	-0-	-1802	-0-	596 1	36910 3	Y	-0-			-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540													
12		20708 X	19481	-0-	-1227	-0-	621 1	18860 3	N	-0-			-0-
01		20708 X	19415	-0-	-1293	-0-	776 1	18639 3	N	-0-			-0-
02		18704 X	16473	-0-	-2231	-0-	646 1	15827 3	N	-0-			-0-
03		20491 X	18983	-0-	-1508	-0-	864 1	18119 3	N	-0-			-0-
04		18960 X	17683	-0-	-1277	-0-	759 1	16924 3	N	-0-			-0-
05		19468 X	17942	-0-	-1526	-0-	658 1	17284 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
STEWART TRUST WELL #:										RRCID -> 277225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11684 - 16715
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
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-		
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LYSSY FAMILY WELL #:										8H	RRCID -> 277332	COMPL. DATE 09/13/2014	TOTAL DEPTH 11608	PERF.11596 - 16928	
12	15314	X	13635	-0-	-1679	-0-	103	1	13532	2	N	-0-	-0-		
01	15314	X	13687	-0-	-1627	-0-	118	1	13569	2	N	-0-	-0-		
02	13832	X	12317	-0-	-1515	-0-	361	1	11956	2	N	-0-	-0-		
03	14756	X	13372	-0-	-1384	-0-	84	1	13288	2	N	-0-	-0-		
04	13620	X	11555	-0-	-2065	-0-	23	1	11532	2	N	-0-	-0-		
*05	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	167	1	14286	2	N	-0-	-0-		

FASKEN STATE 1613 WELL #:										28H	RRCID -> 278487	COMPL. DATE 12/06/2014	TOTAL DEPTH 9659	PERF.10029 - 14630	
12	17670	X	16643	-0-	-1027	-0-	509	1	16134	3	Y	-0-	-0-		
01	17267	X	16107	-0-	-1160	-0-	511	1	15596	3	Y	-0-	-0-		
02	15540	X	13288	-0-	-2252	-0-	207	1	13081	3	Y	-0-	-0-		
03	16864	X	14668	-0-	-2196	-0-	313	1	14355	3	Y	-0-	-0-		
04	16320	X	14391	-0-	-1929	-0-	248	1	14143	3	Y	-0-	-0-		
05	16647	X	13721	-0-	-2926	-0-	218	1	13503	3	Y	-0-	-0-		

MEADOR-MONNICH GU WELL #:										1H	RRCID -> 278494	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 9954 - 15355	
12	26939	X	24824	-0-	-2115	-0-	787	1	23899	3	Y	125	239 1 49		
01	26443	X	24840	-0-	-1603	-0-	138	9	988	1	Y	119	114 1 54		
02	23604	X	21601	-0-	-2003	-0-	842	1	20630	3	Y	117	123 1 48		
03	26133	X	24047	-0-	-2086	-0-	129	9	1091	1	Y	75	70 1 53		
04	24630	X	23414	-0-	-1216	-0-	1000	1	83	9	Y	122	157 1 18		
05	24831	X	23757	-0-	-1074	-0-	134	9	869	1	Y	58	69 1 7		
							64	9							

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #:										4H	RRCID -> 278554	COMPL. DATE 01/21/2015	TOTAL DEPTH 10108	PERF.10242 - 15645	
12	40269	X	35163	-0-	-5106	-0-	1076	1	34087	3	N	-0-	-0-		
01	36983	X	34605	-0-	-2378	-0-	1097	1	33508	3	N	-0-	-0-		
02	33208	X	31023	-0-	-2185	-0-	482	1	30541	3	N	-0-	-0-		
03	36487	X	33109	-0-	-3378	-0-	706	1	32403	3	N	-0-	-0-		
04	34110	X	33087	-0-	-1023	-0-	569	1	32518	3	N	-0-	-0-		
05	35154	X	33304	-0-	-1850	-0-	529	1	32775	3	N	-0-	-0-		

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #:										39H	RRCID -> 278637	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 10819	PERF.11394 - 16865	
12	27311	X	24396	-0-	-2915	-0-	747	1	23649	3	Y	-0-	-0-		
01	26722	X	24147	-0-	-2575	-0-	766	1	23381	3	Y	-0-	-0-		
02	23828	X	21349	-0-	-2479	-0-	332	1	21017	3	Y	-0-	-0-		
03	25792	X	23041	-0-	-2751	-0-	492	1	22549	3	Y	-0-	-0-		
04	24120	X	21631	-0-	-2489	-0-	372	1	21259	3	Y	-0-	-0-		
05	24397	X	22225	-0-	-2172	-0-	353	1	21872	3	Y	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100																	
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
12		31868 X	28559	-0-	-3309	-0-	874	1	27685	3	Y	-0-					-0-
01		31155 X	27678	-0-	-3477	-0-	878	1	26800	3	Y	-0-					-0-
02		27860 X	25138	-0-	-2722	-0-	391	1	24747	3	Y	-0-					-0-
03		30566 X	26679	-0-	-3887	-0-	569	1	26110	3	Y	-0-					-0-
04		28650 X	26444	-0-	-2206	-0-	455	1	25989	3	Y	-0-					-0-
05		28551 X	26193	-0-	-2358	-0-	416	1	25777	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515																	
12		29915 X	25487	-0-	-4428	-0-	780	1	24707	3	Y	-0-					-0-
01		29915 X	27022	-0-	-2893	-0-	857	1	26165	3	Y	-0-					-0-
02		27020 X	22317	-0-	-4703	-0-	347	1	21970	3	Y	-0-					-0-
03		28210 X	23209	-0-	-5001	-0-	495	1	22714	3	Y	-0-					-0-
04		26250 X	22842	-0-	-3408	-0-	393	1	22449	3	Y	-0-					-0-
05		27032 X	23447	-0-	-3585	-0-	373	1	23074	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845																	
12		87792 X	75647	-0-	-12145	-0-	2315	1	73332	3	N	-0-					-0-
01		87792 X	76305	-0-	-11487	-0-	2420	1	73885	3	N	-0-					-0-
02		76608 X	66320	-0-	-10288	-0-	1031	1	65289	3	N	-0-					-0-
03		82646 X	73353	-0-	-9293	-0-	1565	1	71788	3	N	-0-					-0-
04		73890 X	69896	-0-	-3994	-0-	1203	1	68693	3	N	-0-					-0-
05		76291 X	75488	-0-	-803	-0-	1200	1	74288	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493																	
12		47616 X	47342	-0-	-274	-0-	1449	1	45893	3	Y	-0-					-0-
01		47616 X	45371	-0-	-2245	-0-	1439	1	43932	3	Y	-0-					-0-
02		42392 X	40442	-0-	-1950	-0-	629	1	39813	3	Y	-0-					-0-
03		46934 X	42770	-0-	-4164	-0-	913	1	41857	3	Y	-0-					-0-
04		45810 X	43940	-0-	-1870	-0-	756	1	43184	3	Y	-0-					-0-
05		47337 X	45152	-0-	-2185	-0-	717	1	44435	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825																	
12		46655 X	35372	-0-	-11283	-0-	1083	1	34289	3	Y	-0-					-0-
01		45725 X	35162	-0-	-10563	-0-	1115	1	34047	3	Y	-0-					-0-
02		40600 X	31123	-0-	-9477	-0-	484	1	30639	3	Y	-0-					-0-
03		40362 X	34783	-0-	-5579	-0-	742	1	34041	3	Y	-0-					-0-
04		34230 X	30594	-0-	-3636	-0-	526	1	30068	3	Y	-0-					-0-
05		35371 X	31369	-0-	-4002	-0-	498	1	30871	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025																	
12		61814 X	44050	-0-	-17764	-0-	1348	1	42702	3	Y	-0-					-0-
01		59334 X	43769	-0-	-15565	-0-	1388	1	42381	3	Y	-0-					-0-
02		51828 X	33844	-0-	-17984	-0-	526	1	33318	3	Y	-0-					-0-
03		51553 X	46339	-0-	-5214	-0-	989	1	45350	3	Y	-0-					-0-
04		42630 X	36402	-0-	-6228	-0-	626	1	35776	3	Y	-0-					-0-
05		44051 X	36800	-0-	-7251	-0-	585	1	36215	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116																	
12		9021 X	8211	-0-	-810	-0-	251	1	7960	3	Y	-0-					-0-
01		8866 X	8189	-0-	-677	-0-	260	1	7929	3	Y	-0-					-0-
02		8008 X	6932	-0-	-1076	-0-	108	1	6824	3	Y	-0-					-0-
03		8649 X	8018	-0-	-631	-0-	171	1	7847	3	Y	-0-					-0-
04		7980 X	7638	-0-	-342	-0-	131	1	7507	3	Y	-0-					-0-
05		8215 X	7872	-0-	-343	-0-	125	1	7747	3	Y	-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 #: 8H RRCID -> 278838												COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	9407	PERF.10143	- 16474
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			
12		91977 X	82066	-0-	-9911	-0-	2512	1	79554	3	Y	-0-		-0-			
01		90055 X	79866	-0-	-10189	-0-	2532	1	77334	3	Y	-0-		-0-			
02		80304 X	67941	-0-	-12363	-0-	1056	1	66885	3	Y	-0-		-0-			
03		86273 X	77143	-0-	-9130	-0-	1646	1	75497	3	Y	-0-		-0-			
04		80970 X	74640	-0-	-6330	-0-	1284	1	73356	3	Y	-0-		-0-			
05		82057 X	75234	-0-	-6823	-0-	1196	1	74038	3	Y	-0-		-0-			

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845												COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10521	- 15315
12		41013 X	40931	-0-	-82	-0-	1253	1	39678	3	Y	-0-		-0-			
01		40858 X	40342	-0-	-516	-0-	1279	1	39063	3	Y	-0-		-0-			
02		36624 X	35283	-0-	-1341	-0-	549	1	34734	3	Y	-0-		-0-			
03		38998 X	37682	-0-	-1316	-0-	804	1	36878	3	Y	-0-		-0-			
04		39600 X	37278	-0-	-2322	-0-	642	1	36636	3	Y	-0-		-0-			
05		40920 X	37815	-0-	-3105	-0-	601	1	37214	3	Y	-0-		-0-			

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848												COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10396	- 15065
12		30101 X	26986	-0-	-3115	-0-	826	1	26160	3	Y	-0-		-0-			
01		29791 X	27449	-0-	-2342	-0-	870	1	26579	3	Y	-0-		-0-			
02		26656 X	24837	-0-	-1819	-0-	386	1	24451	3	Y	-0-		-0-			
03		29512 X	25341	-0-	-4171	-0-	541	1	24800	3	Y	-0-		-0-			
04		27270 X	26592	-0-	-678	-0-	458	1	26134	3	Y	-0-		-0-			
*05		27736 X	27736	-0-	-0-	-0-	441	1	27295	3	Y	-0-		-0-			

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850												COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	11004	PERF.11386	- 16942
12		31992 X	30315	-0-	-1677	-0-	229	1	30086	2	Y	-0-		-0-			
01		30845 X	28911	-0-	-1934	-0-	249	1	28662	2	Y	-0-		-0-			
02		27860 X	25874	-0-	-1986	-0-	759	1	25115	2	Y	-0-		-0-			
03		30845 X	27869	-0-	-2976	-0-	175	1	27694	2	Y	-0-		-0-			
04		29340 X	24478	-0-	-4862	-0-	48	1	24430	2	Y	-0-		-0-			
*05		30665 X	30665	-0-	-0-	-0-	354	1	30311	2	Y	-0-		-0-			

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851												COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	11072	PERF.11418	- 16974
12		30194 X	28825	-0-	-1369	-0-	217	1	28608	2	Y	-0-		-0-			
01		30194 X	27481	-0-	-2713	-0-	237	1	27244	2	Y	-0-		-0-			
02		27272 X	21777	-0-	-5495	-0-	639	1	21138	2	Y	-0-		-0-			
03		29512 X	21517	-0-	-7995	-0-	135	1	21382	2	Y	-0-		-0-			
04		27900 X	20254	-0-	-7646	-0-	40	1	20214	2	Y	-0-		-0-			
05		28830 X	26722	-0-	-2108	-0-	309	1	26413	2	Y	-0-		-0-			

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004												COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10064	PERF.10456	- 15490
12		25212 X	25212	-0-	-0-	-0-	801	1	24328	3	Y	75	71	11			
							83	9									
01		24838 X	24838	-0-	-0-	-0-	991	1	23792	3	Y	50	58	3			
							55	9									
02		22076 X	22076	-0-	-0-	-0-	863	1	21144	3	Y	63	57	9			
							69	9									
03		24530 X	24530	-0-	-0-	-0-	1113	1	23338	3	Y	72	70	11			
							79	9									
*04		23090 X	23090	-0-	-0-	-0-	988	1	22015	3	Y	79	84	6			
							87	9									
*05		23599 X	23599	-0-	-0-	-0-	865	1	22701	3	Y	30	31	3			
							33	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE

12		26908 X	25214	-0-	-1694	-0-	799 1	24281 3	Y	122	120 1		16
							134 9						
01		26567 X	24839	-0-	-1728	-0-	990 1	23771 3	Y	71	86 1		1
							78 9						
02		23912 X	22140	-0-	-1772	-0-	864 1	21180 3	Y	87	79 1		9
							96 9						
03		26009 X	24062	-0-	-1947	-0-	1089 1	22822 3	Y	137	130 1		16
							151 9						
04		24540 X	23249	-0-	-1291	-0-	993 1	22123 3	Y	121	131 1		6
							133 9						
05		25203 X	23688	-0-	-1515	-0-	868 1	22785 3	Y	32	36 1		2
							35 9						

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535													
12		32240 X	30114	-0-	-2126	-0-	951 1	28882 3	Y	255	245 1		43
							281 9						
01		31837 X	29774	-0-	-2063	-0-	1183 1	28423 3	Y	153	184 1		12
							168 9						
02		28364 X	26249	-0-	-2115	-0-	1022 1	25034 3	Y	175	158 1		29
							193 9						
03		30938 X	29483	-0-	-1455	-0-	1328 1	27845 3	Y	282	266 1		45
							310 9						
04		29580 X	28085	-0-	-1495	-0-	1197 1	26680 3	Y	189	213 1		21
							208 9						
05		30101 X	28685	-0-	-1416	-0-	1045 1	27451 3	Y	172	162 1		31
							189 9						

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355													
12		21793 X	20454	-0-	-1339	-0-	648 1	19690 3	Y	105	97 1		18
							116 9						
01		21483 X	20058	-0-	-1425	-0-	798 1	19174 3	Y	78	89 1		7
							86 9						
02		19180 X	17925	-0-	-1255	-0-	699 1	17138 3	Y	80	73 1		14
							88 9						
03		20925 X	19691	-0-	-1234	-0-	893 1	18713 3	Y	77	77 1		14
							85 9						
04		20010 X	18803	-0-	-1207	-0-	804 1	17918 3	Y	74	80 1		8
							81 9						
05		20460 X	19199	-0-	-1261	-0-	703 1	18465 3	Y	28	29 1		7
							31 9						

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430													
12		27187 X	25021	-0-	-2166	-0-	792 1	24060 3	Y	154	149 1		23
							169 9						
01		26908 X	23748	-0-	-3160	-0-	945 1	22705 3	Y	89	107 1		5
							98 9						
02		23772 X	22367	-0-	-1405	-0-	872 1	21375 3	Y	109	99 1		15
							120 9						
03		25947 X	24663	-0-	-1284	-0-	1116 1	23390 3	Y	143	137 1		21
							157 9						
04		24780 X	23473	-0-	-1307	-0-	1000 1	22277 3	Y	178	185 1		14
							196 9						
05		25017 X	23889	-0-	-1128	-0-	872 1	22906 3	Y	101	99 1		16
							111 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
12	38440 X	5448	-0-	-32992	-0-	173 1	30 9	5245 3	Y	27	40 1	27	
01	37944 X	33004	-0-	-4940	-0-	1319 1	15 9	31670 3	Y	14	37 1	4	
02	34076 X	22429	-0-	-11647	-0-	879 1	3 9	21547 3	Y	3	7 1	-0-	
03	37231 X	18582	-0-	-18649	-0-	844 1	47 9	17691 3	Y	43	34 1	9	
04	35820 X	17169	-0-	-18651	-0-	737 1	1 9	16431 3	Y	1	10 1	-0-	
05	33015 X	16023	-0-	-16992	-0-	588 1	1 9	15434 3	Y	1	1 1	-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817													
12	29109 X	19487	-0-	-9622	-0-	619 1	61 9	18807 3	Y	55	54 1	44	
01	27404 X	25766	-0-	-1638	-0-	1027 1	62 9	24677 3	Y	56	81 1	19	
02	24108 X	21511	-0-	-2597	-0-	841 1	56 9	20614 3	Y	51	61 1	9	
03	26691 X	23667	-0-	-3024	-0-	1075 1	55 9	22537 3	Y	50	42 1	17	
04	25740 X	22967	-0-	-2773	-0-	983 1	70 9	21914 3	Y	64	71 1	10	
05	25761 X	23579	-0-	-2182	-0-	862 1	72 9	22645 3	Y	65	63 1	12	
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200													
12	21638 X	19479	-0-	-2159	-0-	596 1		18883 3	Y	-0-		-0-	
01	20987 X	19018	-0-	-1969	-0-	603 1		18415 3	Y	-0-		-0-	
02	18676 X	16787	-0-	-1889	-0-	261 1		16526 3	Y	-0-		-0-	
03	20181 X	18496	-0-	-1685	-0-	395 1		18101 3	Y	-0-		-0-	
04	19170 X	17562	-0-	-1608	-0-	302 1		17260 3	Y	-0-		-0-	
05	19468 X	17674	-0-	-1794	-0-	281 1		17393 3	Y	-0-		-0-	
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197													
12	30163 X	20413	-0-	-9750	-0-	649 1	37 9	19727 3	Y	34	40 1	24	
01	29853 X	29741	-0-	-112	-0-	1188 1	19 9	28534 3	Y	17	38 1	3	
02	26516 X	25544	-0-	-972	-0-	1001 1	3 9	24540 3	Y	3	6 1	-0-	
03	29109 X	28242	-0-	-867	-0-	1284 1	53 9	26905 3	Y	48	38 1	10	
04	28770 X	26203	-0-	-2567	-0-	1124 1	19 9	25060 3	Y	17	26 1	1	
05	29729 X	26940	-0-	-2789	-0-	988 1	2 9	25950 3	Y	2	3 1	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		26040 X	24087	-0-	-1953	-0-	767 1	23316 3	Y	4	4 1		2
							4 9						
01		25699 X	23748	-0-	-1951	-0-	948 1	22763 3	Y	34	34 1		2
							37 9						
02		22932 X	21200	-0-	-1732	-0-	830 1	20342 3	Y	25	23 1		4
							28 9						
03		25048 X	23266	-0-	-1782	-0-	1058 1	22171 3	Y	34	33 1		5
							37 9						
04		23790 X	22284	-0-	-1506	-0-	956 1	21299 3	Y	26	29 1		2
							29 9						
05		24087 X	23022	-0-	-1065	-0-	836 1	21953 3	Y	212	184 1		30
							233 9						
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567													
12		26133 X	23724	-0-	-2409	-0-	726 1	22998 3	Y	-0-			-0-
01		25730 X	23319	-0-	-2411	-0-	739 1	22580 3	Y	-0-			-0-
02		22848 X	20990	-0-	-1858	-0-	326 1	20664 3	Y	-0-			-0-
03		25048 X	21942	-0-	-3106	-0-	468 1	21474 3	Y	-0-			-0-
04		23640 X	13208	-0-	-10432	-0-	227 1	12981 3	Y	-0-			-0-
*05		25533 X	25533	-0-	-0-	-0-	406 1	25127 3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445													
12		42811 X	37979	-0-	-4832	-0-	1162 1	36817 3	Y	-0-			-0-
01		41695 X	38836	-0-	-2859	-0-	1231 1	37605 3	Y	-0-			-0-
02		36176 X	33949	-0-	-2227	-0-	528 1	33421 3	Y	-0-			-0-
03		37851 X	37146	-0-	-705	-0-	793 1	36353 3	Y	-0-			-0-
04		37590 X	35234	-0-	-2356	-0-	606 1	34628 3	Y	-0-			-0-
05		38843 X	35342	-0-	-3501	-0-	562 1	34780 3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265													
12		42594 X	35848	-0-	-6746	-0-	1097 1	34751 3	Y	-0-			-0-
01		40889 X	36868	-0-	-4021	-0-	1169 1	35699 3	Y	-0-			-0-
02		36372 X	32562	-0-	-3810	-0-	506 1	32056 3	Y	-0-			-0-
03		39184 X	33378	-0-	-5806	-0-	712 1	32666 3	Y	-0-			-0-
04		36300 X	34687	-0-	-1613	-0-	597 1	34090 3	Y	-0-			-0-
05		36859 X	34892	-0-	-1967	-0-	554 1	34338 3	Y	-0-			-0-
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355													
12		24118 X	22538	-0-	-1580	-0-	716 1	21766 3	Y	51	51 1		5
							56 9						
01		23808 X	22207	-0-	-1601	-0-	886 1	21286 3	Y	32	37 1		-0-
							35 9						
02		21168 X	19811	-0-	-1357	-0-	775 1	18999 3	Y	34	31 1		3
							37 9						
03		23064 X	21789	-0-	-1275	-0-	991 1	20766 3	Y	29	29 1		3
							32 9						
04		22020 X	20904	-0-	-1116	-0-	895 1	19945 3	Y	58	58 1		3
							64 9						
05		22537 X	21405	-0-	-1132	-0-	783 1	20559 3	Y	57	53 1		7
							63 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
JAMES TRUST		WELL #:		11H	RRCID ->	279209	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	9988	PERF.10410	- 15230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		22320 X	20806	-0-	-1514	-0-	663 1	20139 3	Y	4	4 1		8
							4 9						
01		22289 X	20155	-0-	-2134	-0-	806 1	19349 3	Y	-0-	8 1		-0-
02		19880 X	18397	-0-	-1483	-0-	721 1	17672 3	Y	4	3 1		1
							4 9						
03		21731 X	20353	-0-	-1378	-0-	926 1	19418 3	Y	8	7 1		2
							9 9						
04		20610 X	19408	-0-	-1202	-0-	833 1	18566 3	Y	8	8 1		2
							9 9						
05		20801 X	19475	-0-	-1326	-0-	711 1	18657 3	Y	97	84 1		15
							107 9						

JAMES TRUST		WELL #:		8H	RRCID ->	279242	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	10192	PERF.10561	- 14980	
12		26288 X	24542	-0-	-1746	-0-	778 1	23639 3	Y	114	109 1		16
							125 9						
01		26288 X	23734	-0-	-2554	-0-	946 1	22711 3	Y	70	83 1		3
							77 9						
02		23212 X	19904	-0-	-3308	-0-	777 1	19037 3	Y	82	74 1		11
							90 9						
03		25296 X	23709	-0-	-1587	-0-	1075 1	22523 3	Y	101	98 1		14
							111 9						
04		23790 X	22431	-0-	-1359	-0-	959 1	21363 3	Y	99	106 1		7
							109 9						
05		24552 X	23623	-0-	-929	-0-	863 1	22669 3	Y	83	79 1		11
							91 9						

VOLZ STATE A2732		WELL #:		10H	RRCID ->	279275	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	10284	PERF.10444	- 15036	
12		31496 X	27844	-0-	-3652	-0-	852 1	26992 3	N	-0-			-0-
01		31434 X	27185	-0-	-4249	-0-	862 1	26323 3	N	-0-			-0-
02		27944 X	24127	-0-	-3817	-0-	375 1	23752 3	N	-0-			-0-
03		29264 X	26567	-0-	-2697	-0-	567 1	26000 3	N	-0-			-0-
04		27450 X	25284	-0-	-2166	-0-	435 1	24849 3	N	-0-			-0-
05		27838 X	26116	-0-	-1722	-0-	415 1	25701 3	N	-0-			-0-

JAMES TRUST		WELL #:		7H	RRCID ->	279296	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	10211	PERF.10553	- 15045	
12		27435 X	26906	-0-	-529	-0-	856 1	26007 3	Y	39	38 1		5
							43 9						
01		27032 X	25725	-0-	-1307	-0-	1027 1	24678 3	Y	18	23 1		-0-
							20 9						
02		23884 X	22772	-0-	-1112	-0-	892 1	21852 3	Y	25	22 1		3
							28 9						
03		25823 X	25084	-0-	-739	-0-	1139 1	23884 3	Y	55	51 1		7
							61 9						
04		26040 X	23949	-0-	-2091	-0-	1025 1	22845 3	Y	72	74 1		5
							79 9						
05		26908 X	24560	-0-	-2348	-0-	900 1	23639 3	Y	19	21 1		3
							21 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018													TOTAL DEPTH	10088	PERF.10166	- 15916
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
12	42005 X	39373	-0-	-2632	-0-	1252	1	38025	3	Y	87	65	1	44		
01	41571 X	38736	-0-	-2835	-0-	1546	1	37121	3	Y	63	93	1	14		
02	36932 X	34701	-0-	-2231	-0-	1358	1	33281	3	Y	56	68	1	2		
03	40362 X	37122	-0-	-3240	-0-	1688	1	35378	3	Y	51	43	1	10		
04	38460 X	36218	-0-	-2242	-0-	1553	1	34604	3	Y	55	63	1	2		
05	39370 X	37070	-0-	-2300	-0-	1357	1	35633	3	Y	73	70	1	5		
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016													TOTAL DEPTH	10861	PERF.11217	- 16251
12	26102 X	25106	-0-	-996	-0-	768	1	24338	3	Y	-0-			-0-		
01	25699 X	25033	-0-	-666	-0-	794	1	24239	3	Y	-0-			-0-		
02	22736 X	22041	-0-	-695	-0-	343	1	21698	3	Y	-0-			-0-		
03	24583 X	21825	-0-	-2758	-0-	466	1	21359	3	Y	-0-			-0-		
04	24300 X	20893	-0-	-3407	-0-	360	1	20533	3	Y	-0-			-0-		
05	25110 X	23958	-0-	-1152	-0-	381	1	23577	3	Y	-0-			-0-		
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016													TOTAL DEPTH	10816	PERF.11209	- 16109
12	27125 X	24314	-0-	-2811	-0-	744	1	23570	3	Y	-0-			-0-		
01	26350 X	23467	-0-	-2883	-0-	744	1	22723	3	Y	-0-			-0-		
02	22932 X	20781	-0-	-2151	-0-	323	1	20458	3	Y	-0-			-0-		
03	25172 X	21983	-0-	-3189	-0-	469	1	21514	3	Y	-0-			-0-		
04	23700 X	21127	-0-	-2573	-0-	364	1	20763	3	Y	-0-			-0-		
05	24304 X	21471	-0-	-2833	-0-	341	1	21130	3	Y	-0-			-0-		
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016													TOTAL DEPTH	10807	PERF.11117	- 16023
12	28427 X	25374	-0-	-3053	-0-	777	1	24597	3	Y	-0-			-0-		
01	27838 X	24953	-0-	-2885	-0-	791	1	24162	3	Y	-0-			-0-		
02	24612 X	21813	-0-	-2799	-0-	339	1	21474	3	Y	-0-			-0-		
03	26598 X	23702	-0-	-2896	-0-	506	1	23196	3	Y	-0-			-0-		
04	25050 X	22758	-0-	-2292	-0-	392	1	22366	3	Y	-0-			-0-		
05	25389 X	22202	-0-	-3187	-0-	353	1	21849	3	Y	-0-			-0-		
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016													TOTAL DEPTH	10194	PERF.10603	- 15095
12	44268 X	40864	-0-	-3404	-0-	1251	1	39613	3	Y	-0-			-0-		
01	43555 X	39293	-0-	-4262	-0-	1246	1	38047	3	Y	-0-			-0-		
02	38780 X	34949	-0-	-3831	-0-	543	1	34406	3	Y	-0-			-0-		
03	42346 X	38488	-0-	-3858	-0-	821	1	37667	3	Y	-0-			-0-		
04	40260 X	36721	-0-	-3539	-0-	632	1	36089	3	Y	-0-			-0-		
05	40858 X	37358	-0-	-3500	-0-	594	1	36764	3	Y	-0-			-0-		
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016													TOTAL DEPTH	10259	PERF.10455	- 13940
12	23932 X	21019	-0-	-2913	-0-	643	1	20376	3	Y	-0-			-0-		
01	23405 X	21139	-0-	-2266	-0-	670	1	20469	3	Y	-0-			-0-		
02	21140 X	17856	-0-	-3284	-0-	278	1	17578	3	Y	-0-			-0-		
03	23405 X	19547	-0-	-3858	-0-	417	1	19130	3	Y	-0-			-0-		
04	20702 X	20702	-0-	-0-	-0-	356	1	20346	3	Y	-0-			-0-		
05	21142 X	20725	-0-	-417	-0-	329	1	20396	3	Y	-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 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

12		38967 X	36110	-0-	-2857	-0-	1105	1	35005	3	Y	-0-
01		38099 X	34492	-0-	-3607	-0-	1094	1	33398	3	Y	-0-
02		34048 X	31216	-0-	-2832	-0-	485	1	30731	3	Y	-0-
03		37138 X	34116	-0-	-3022	-0-	728	1	33388	3	Y	-0-
04		35610 X	32823	-0-	-2787	-0-	565	1	32258	3	Y	-0-
05		36115 X	33611	-0-	-2504	-0-	534	1	33077	3	Y	-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191												
12		41354 X	36224	-0-	-5130	-0-	1109	1	35115	3	Y	-0-
01		40486 X	31193	-0-	-9293	-0-	989	1	30204	3	Y	-0-
02		35616 X	26650	-0-	-8966	-0-	414	1	26236	3	Y	-0-
03		38755 X	38755	-0-	-0-	-0-	827	1	37928	3	Y	-0-
04		35477 X	35477	-0-	-0-	-0-	611	1	34866	3	Y	-0-
05		36239 X	34570	-0-	-1669	-0-	549	1	34021	3	Y	-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163												
12		41695 X	37234	-0-	-4461	-0-	1140	1	36094	3	Y	-0-
01		40672 X	36600	-0-	-4072	-0-	1161	1	35439	3	Y	-0-
02		36120 X	28327	-0-	-7793	-0-	440	1	27887	3	Y	-0-
03		38471 X	36455	-0-	-2016	-0-	778	1	35677	3	Y	-0-
04		36030 X	34842	-0-	-1188	-0-	600	1	34242	3	Y	-0-
05		37231 X	33388	-0-	-3843	-0-	531	1	32857	3	Y	-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190												
12		42638 X	42638	-0-	-0-	-0-	1305	1	41333	3	Y	-0-
01		43834 X	41046	-0-	-2788	-0-	1301	1	39745	3	Y	-0-
02		39592 X	35991	-0-	-3601	-0-	560	1	35431	3	Y	-0-
03		43834 X	38011	-0-	-5823	-0-	811	1	37200	3	Y	-0-
04		42000 X	34889	-0-	-7111	-0-	600	1	34289	3	Y	-0-
05		42625 X	35513	-0-	-7112	-0-	564	1	34949	3	Y	-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225												
12		42749 X	37618	-0-	-5131	-0-	1151	1	36467	3	Y	-0-
01		41881 X	37415	-0-	-4466	-0-	1186	1	36229	3	Y	-0-
02		37828 X	30894	-0-	-6934	-0-	480	1	30414	3	Y	-0-
03		39928 X	33785	-0-	-6143	-0-	721	1	33064	3	Y	-0-
04		36990 X	35209	-0-	-1781	-0-	606	1	34603	3	Y	-0-
05		37603 X	35180	-0-	-2423	-0-	559	1	34621	3	Y	-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224												
12		46283 X	40576	-0-	-5707	-0-	1242	1	39334	3	Y	-0-
01		44702 X	39521	-0-	-5181	-0-	1253	1	38268	3	Y	-0-
02		40236 X	34769	-0-	-5467	-0-	541	1	34228	3	Y	-0-
03		43338 X	36620	-0-	-6718	-0-	781	1	35839	3	Y	-0-
04		39960 X	36949	-0-	-3011	-0-	636	1	36313	3	Y	-0-
05		40579 X	37154	-0-	-3425	-0-	590	1	36564	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		44082 X	40383	-0-	-3699	-0-		1283	1	38973	3	64
								127	9			
01		42470 X	39879	-0-	-2591	-0-		1590	1	38193	3	19
								96	9			
02		37632 X	36000	-0-	-1632	-0-		1408	1	34511	3	2
								81	9			
03		41664 X	39929	-0-	-1735	-0-		1814	1	38020	3	17
								95	9			
04		39570 X	37995	-0-	-1575	-0-		1632	1	36362	3	-0-
								1	9			
05		40393 X	38431	-0-	-1962	-0-		1410	1	37019	3	-0-
								2	9			
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930												
12		35805 X	29797	-0-	-6008	-0-		912	1	28885	3	-0-
								1005	1	30692	3	-0-
01		35805 X	31697	-0-	-4108	-0-		347	1	21947	3	-0-
								706	1	32373	3	-0-
02		31136 X	22294	-0-	-8842	-0-		508	1	29015	3	-0-
								474	1	29327	3	-0-
03		34472 X	33079	-0-	-1393	-0-						-0-
04		33360 X	29523	-0-	-3837	-0-						-0-
05		31682 X	29801	-0-	-1881	-0-						-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806												
12		29357 X	25146	-0-	-4211	-0-		770	1	24376	3	-0-
								781	1	23854	3	-0-
01		27652 X	24635	-0-	-3017	-0-		334	1	21144	3	-0-
								484	1	22209	3	-0-
02		24836 X	21478	-0-	-3358	-0-		428	1	24423	3	-0-
								393	1	24345	3	-0-
03		26660 X	22693	-0-	-3967	-0-						-0-
04		24851 X	24851	-0-	-0-	-0-						-0-
05		25141 X	24738	-0-	-403	-0-						-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836												
12		27745 X	23890	-0-	-3855	-0-		731	1	23159	3	-0-
								739	1	22567	3	-0-
01		27156 X	23306	-0-	-3850	-0-		331	1	20976	3	-0-
								523	1	23985	3	-0-
02		23324 X	21307	-0-	-2017	-0-		392	1	22397	3	-0-
								369	1	22859	3	-0-
03		24614 X	24508	-0-	-106	-0-						-0-
04		23130 X	22789	-0-	-341	-0-						-0-
05		23901 X	23228	-0-	-673	-0-						-0-
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076												
12		16120 X	8849	-0-	-7271	-0-		271	1	8578	3	-0-
								393	1	11987	3	-0-
01		16120 X	12380	-0-	-3740	-0-		179	1	11333	3	-0-
								268	1	12283	3	-0-
02		13860 X	11512	-0-	-2348	-0-		202	1	11557	3	-0-
								190	1	11766	3	-0-
03		14508 X	12551	-0-	-1957	-0-						-0-
04		13290 X	11759	-0-	-1531	-0-						-0-
05		12741 X	11956	-0-	-785	-0-						-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009												
12		59861 X	47313	-0-	-12548	-0-		1448	1	45865	3	-0-
								1494	1	45636	3	-0-
01		57195 X	47130	-0-	-10065	-0-		626	1	39643	3	-0-
								921	1	42227	3	-0-
02		49504 X	40269	-0-	-9235	-0-		843	1	48151	3	-0-
								781	1	48352	3	-0-
03		52576 X	43148	-0-	-9428	-0-						-0-
04		49620 X	48994	-0-	-626	-0-						-0-
*05		49133 X	49133	-0-	-0-	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
DAMMIER STATE		WELL #:	7H	RRCID ->	279402	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10320	- 15082
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	
12		36084 X	33790	-0-	-2294	-0-	1034 1	32756 3	Y	-0-	-0-
01		35495 X	33385	-0-	-2110	-0-	1059 1	32326 3	Y	-0-	-0-
02		31948 X	29803	-0-	-2145	-0-	463 1	29340 3	Y	-0-	-0-
03		34906 X	32428	-0-	-2478	-0-	692 1	31736 3	Y	-0-	-0-
04		33000 X	31716	-0-	-1284	-0-	546 1	31170 3	Y	-0-	-0-
05		33790 X	32350	-0-	-1440	-0-	514 1	31836 3	Y	-0-	-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803		WELL #:	17H	RRCID ->	279404	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10208	- 15179
12		39959 X	36640	-0-	-3319	-0-	1121 1	35519 3	Y	-0-	-0-
01		38998 X	35920	-0-	-3078	-0-	1139 1	34781 3	Y	-0-	-0-
02		34664 X	32372	-0-	-2292	-0-	503 1	31869 3	Y	-0-	-0-
03		37789 X	35327	-0-	-2462	-0-	754 1	34573 3	Y	-0-	-0-
04		35970 X	34597	-0-	-1373	-0-	595 1	34002 3	Y	-0-	-0-
05		36642 X	35304	-0-	-1338	-0-	561 1	34743 3	Y	-0-	-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U.		WELL #:	12H	RRCID ->	279436	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10706	- 14813
12		57195 X	50479	-0-	-6716	-0-	1545 1	48934 3	Y	-0-	-0-
01		55583 X	49934	-0-	-5649	-0-	1583 1	48351 3	Y	-0-	-0-
02		47796 X	44271	-0-	-3525	-0-	688 1	43583 3	Y	-0-	-0-
03		52917 X	47213	-0-	-5704	-0-	1007 1	46206 3	Y	-0-	-0-
04		50610 X	47071	-0-	-3539	-0-	810 1	46261 3	Y	-0-	-0-
05		50468 X	48747	-0-	-1721	-0-	775 1	47972 3	Y	-0-	-0-

SLAUGHTER		WELL #:	14H	RRCID ->	279444	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10914	- 16907
12		38502 X	33979	-0-	-4523	-0-	1040 1	32939 3	Y	-0-	-0-
01		37479 X	30475	-0-	-7004	-0-	966 1	29509 3	Y	-0-	-0-
02		33852 X	29512	-0-	-4340	-0-	459 1	29053 3	Y	-0-	-0-
03		35402 X	32568	-0-	-2834	-0-	695 1	31873 3	Y	-0-	-0-
04		33870 X	30990	-0-	-2880	-0-	533 1	30457 3	Y	-0-	-0-
05		33976 X	31313	-0-	-2663	-0-	498 1	30815 3	Y	-0-	-0-

SLAUGHTER		WELL #:	15H	RRCID ->	279446	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10894	- 16770
12		46686 X	40354	-0-	-6332	-0-	1235 1	39119 3	Y	-0-	-0-
01		45477 X	40609	-0-	-4868	-0-	1288 1	39321 3	Y	-0-	-0-
02		40236 X	36413	-0-	-3823	-0-	566 1	35847 3	Y	-0-	-0-
03		42780 X	38950	-0-	-3830	-0-	831 1	38119 3	Y	-0-	-0-
04		40680 X	36638	-0-	-4042	-0-	630 1	36008 3	Y	-0-	-0-
05		40610 X	37258	-0-	-3352	-0-	592 1	36666 3	Y	-0-	-0-

BEASLEY-STATE 1628		WELL #:	6H	RRCID ->	279449	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	10077	PERF.10486	- 14880
12		45260 X	39870	-0-	-5390	-0-	1220 1	38650 3	N	-0-	-0-
01		43927 X	39613	-0-	-4314	-0-	1256 1	38357 3	N	-0-	-0-
02		39116 X	35130	-0-	-3986	-0-	546 1	34584 3	N	-0-	-0-
03		41602 X	37535	-0-	-4067	-0-	801 1	36734 3	N	-0-	-0-
04		39420 X	37064	-0-	-2356	-0-	638 1	36426 3	N	-0-	-0-
05		39866 X	38568	-0-	-1298	-0-	613 1	37955 3	N	-0-	-0-

OWEN 1080 - 7		WELL #:	17H	RRCID ->	279450	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	10603	PERF.11036	- 17272
12		59830 X	54719	-0-	-5111	-0-	1675 1	53044 3	Y	-0-	-0-
01		59148 X	48940	-0-	-10208	-0-	1552 1	47388 3	Y	-0-	-0-
02		52444 X	44009	-0-	-8435	-0-	684 1	43325 3	Y	-0-	-0-
03		56978 X	47579	-0-	-9399	-0-	1015 1	46564 3	Y	-0-	-0-
04		53490 X	45770	-0-	-7720	-0-	788 1	44982 3	Y	-0-	-0-
05		54715 X	46438	-0-	-8277	-0-	738 1	45700 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015													TOTAL DEPTH	10099	PERF.10468 - 15435
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	24893 X	22929	-0-	-1964	-0-	728	1	22127	3	Y	67	64	1	10	
01	24366 X	22608	-0-	-1758	-0-	74	9	902	1	21663	3	Y	39	47	2
02	21616 X	20255	-0-	-1361	-0-	43	9	791	1	19375	3	Y	81	72	11
03	23777 X	22239	-0-	-1538	-0-	89	9	1010	1	21165	3	Y	58	60	9
04	22830 X	21150	-0-	-1680	-0-	64	9	906	1	20181	3	Y	57	61	5
05	22940 X	21603	-0-	-1337	-0-	63	9	791	1	20766	3	Y	42	40	7
						46	9								

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015													TOTAL DEPTH	10244	PERF.10594 - 15625
12	21638 X	18848	-0-	-2790	-0-	597	1	18123	3	Y	116	105	1	19	
01	21638 X	17839	-0-	-3799	-0-	128	9	710	1	17057	3	Y	65	78	6
02	18424 X	8275	-0-	-10149	-0-	72	9	323	1	7922	3	Y	27	27	6
03	19840 X	8461	-0-	-11379	-0-	30	9	383	1	8035	3	Y	39	38	7
04	18750 X	15168	-0-	-3582	-0-	43	9	648	1	14441	3	Y	72	73	6
05	18848 X	17918	-0-	-930	-0-	79	9	656	1	17218	3	Y	40	40	6
						44	9								

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015													TOTAL DEPTH	10072	PERF.10468 - 15435
12	32395 X	30024	-0-	-2371	-0-	957	1	29065	3	Y	2	3	1	-0-	
01	31899 X	29562	-0-	-2337	-0-	2	9	1182	1	28380	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	28198 X	28198	-0-	-0-	-0-	1106	1	27092	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	32175 X	32175	-0-	-0-	-0-	1464	1	30688	3	Y	21	18	1	3	3
04	29550 X	28260	-0-	-1290	-0-	23	9	1213	1	27027	3	Y	18	19	2
05	31217 X	27599	-0-	-3618	-0-	20	9	1010	1	26509	3	Y	73	64	11
						80	9								

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015													TOTAL DEPTH	9418	PERF. 9842 - 15035
12	62992 X	55458	-0-	-7534	-0-	1697	1	53761	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62992 X	57898	-0-	-5094	-0-	1836	1	56062	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56896 X	45906	-0-	-10990	-0-	714	1	45192	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	57536 X	50895	-0-	-6641	-0-	1086	1	49809	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	56040 X	51303	-0-	-4737	-0-	883	1	50420	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	57908 X	47687	-0-	-10221	-0-	758	1	46929	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015													TOTAL DEPTH	10038	PERF.10495 - 15290
12	40176 X	35196	-0-	-4980	-0-	1077	1	34119	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	39029 X	28664	-0-	-10365	-0-	909	1	27755	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	34188 X	19017	-0-	-15171	-0-	296	1	18721	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	41022 X	41022	-0-	-0-	-0-	875	1	40147	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	35911 X	35911	-0-	-0-	-0-	618	1	35293	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	35185 X	34716	-0-	-469	-0-	552	1	34164	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		33378 X	33378	-0-	-0-	-0-	4549 1	28829 3	Y	-0-
01		32810 X	32810	-0-	-0-	-0-	5967 1	26843 3	Y	-0-
02		27504 X	27504	-0-	-0-	-0-	5576 1	21928 3	Y	-0-
03		32678 X	32678	-0-	-0-	-0-	3276 1	29402 3	Y	-0-
04		30865 X	30865	-0-	-0-	-0-	2929 1	27936 3	Y	-0-
*05		31573 X	31573	-0-	-0-	-0-	583 1	30990 3	Y	-0-

WILLIE-GL GU A		WELL #:	8H	RRCID ->	279832	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10837 - 16005
12		32017 X	32017	-0-	-0-	-0-	4363 1	27654 3	Y	-0-
01		31039 X	31039	-0-	-0-	-0-	5645 1	25394 3	Y	-0-
02		24432 X	24432	-0-	-0-	-0-	4953 1	19479 3	Y	-0-
03		18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	1825 1	16380 3	Y	-0-
04		9 X	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WILLIE-GL GU A		WELL #:	7H	RRCID ->	279833	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10839 - 15929
12		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	1021 1	6470 3	Y	-0-
01		43266 X	43266	-0-	-0-	-0-	7869 1	35397 3	Y	-0-
02		40170 X	40170	-0-	-0-	-0-	8144 1	32026 3	Y	-0-
03		40329 X	40329	-0-	-0-	-0-	4043 1	36286 3	Y	-0-
04		33534 X	33534	-0-	-0-	-0-	3183 1	30351 3	Y	-0-
*05		32356 X	32356	-0-	-0-	-0-	597 1	31759 3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	40H	RRCID ->	279861	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11233 - 15661
12		23808 X	20852	-0-	-2956	-0-	638 1	20214 3	Y	-0-
01		23281 X	20849	-0-	-2432	-0-	661 1	20188 3	Y	-0-
02		20748 X	18177	-0-	-2571	-0-	283 1	17894 3	Y	-0-
03		22630 X	19918	-0-	-2712	-0-	425 1	19493 3	Y	-0-
04		21240 X	18890	-0-	-2350	-0-	325 1	18565 3	Y	-0-
05		20863 X	19210	-0-	-1653	-0-	305 1	18905 3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	41H	RRCID ->	279865	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10896	PERF.11290 - 15605
12		20584 X	18420	-0-	-2164	-0-	564 1	17856 3	Y	-0-
01		20181 X	18910	-0-	-1271	-0-	600 1	18310 3	Y	-0-
02		17752 X	16390	-0-	-1362	-0-	255 1	16135 3	Y	-0-
03		19654 X	16763	-0-	-2891	-0-	358 1	16405 3	Y	-0-
04		18300 X	15564	-0-	-2736	-0-	268 1	15296 3	Y	-0-
05		18910 X	16267	-0-	-2643	-0-	258 1	16009 3	Y	-0-

SLAUGHTER		WELL #:	17H	RRCID ->	279885	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11276 - 15505
12		26598 X	24181	-0-	-2417	-0-	740 1	23441 3	Y	-0-
01		26443 X	23555	-0-	-2888	-0-	747 1	22808 3	Y	-0-
02		23520 X	20399	-0-	-3121	-0-	317 1	20082 3	Y	-0-
03		25668 X	22672	-0-	-2996	-0-	484 1	22188 3	Y	-0-
04		24480 X	21715	-0-	-2765	-0-	374 1	21341 3	Y	-0-
05		24180 X	20516	-0-	-3664	-0-	326 1	20190 3	Y	-0-

DAMMIER STATE		WELL #:	3H	RRCID ->	279886	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	10055	PERF.10428 - 15405
12		63798 X	54410	-0-	-9388	-0-	1665 1	52745 3	Y	-0-
01		61008 X	53679	-0-	-7329	-0-	1702 1	51977 3	Y	-0-
02		53032 X	44196	-0-	-8836	-0-	687 1	43509 3	Y	-0-
03		58652 X	44242	-0-	-14410	-0-	944 1	43298 3	Y	-0-
04		53730 X	42700	-0-	-11030	-0-	735 1	41965 3	Y	-0-
05		54405 X	39578	-0-	-14827	-0-	629 1	38949 3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12		58807 X	51155	-0-	-7652	-0-	1566	1 49589	3 Y	-0-	-0-
01		56978 X	49994	-0-	-6984	-0-	1585	1 48409	3 Y	-0-	-0-
02		50988 X	45398	-0-	-5590	-0-	706	1 44692	3 Y	-0-	-0-
03		53971 X	46337	-0-	-7634	-0-	989	1 45348	3 Y	-0-	-0-
04		49800 X	49179	-0-	-621	-0-	846	1 48333	3 Y	-0-	-0-
05		51150 X	47527	-0-	-3623	-0-	755	1 46772	3 Y	-0-	-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851											
12		36208 X	26510	-0-	-9698	-0-	128	1 26382	3 Y	-0-	-0-
01		35836 X	27798	-0-	-8038	-0-	92	1 27706	3 Y	-0-	-0-
02		31976 X	27372	-0-	-4604	-0-	241	1 27131	3 Y	-0-	-0-
03		32302 X	27480	-0-	-4822	-0-	294	1 27186	3 Y	-0-	-0-
04		31260 X	26514	-0-	-4746	-0-	244	1 26270	3 Y	-0-	-0-
05		30318 X	23590	-0-	-6728	-0-	353	1 23237	3 Y	-0-	-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003											
12		78368 X	39169	-0-	-39199	-0-	1199	1 37970	3 Y	-0-	-0-
01		75609 X	7440	-0-	-68169	-0-	236	1 7204	3 Y	-0-	-0-
02		29592 X	-0-	-0-	-29592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		24016 X	24016	-0-	-0-	-0-	413	1 23603	3 Y	-0-	-0-
*05		72460 X	72460	-0-	-0-	-0-	1151	1 71309	3 Y	-0-	-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856											
12		55552 X	35084	-0-	-20468	-0-	1074	1 34010	3 Y	-0-	-0-
01		81205 X	81205	-0-	-0-	-0-	2575	1 78630	3 Y	-0-	-0-
02		87236 X	87236	-0-	-0-	-0-	1356	1 85880	3 Y	-0-	-0-
03		87758 X	87758	-0-	-0-	-0-	1872	1 85886	3 Y	-0-	-0-
04		63240 X	63240	-0-	-0-	-0-	1088	1 62152	3 Y	-0-	-0-
*05		60477 X	60477	-0-	-0-	-0-	961	1 59516	3 Y	-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614											
12		29946 X	26011	-0-	-3935	-0-	796	1 25215	3 Y	-0-	-0-
01		29698 X	23689	-0-	-6009	-0-	751	1 22938	3 Y	-0-	-0-
02		25172 X	19412	-0-	-5760	-0-	302	1 19110	3 Y	-0-	-0-
03		27683 X	21687	-0-	-5996	-0-	463	1 21224	3 Y	-0-	-0-
04		26700 X	20638	-0-	-6062	-0-	355	1 20283	3 Y	-0-	-0-
*05		38652 X	38652	-0-	-0-	-0-	614	1 38038	3 Y	-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998											
12		38440 X	33303	-0-	-5137	-0-	1019	1 32284	3 Y	-0-	-0-
01		38440 X	30734	-0-	-7706	-0-	975	1 29759	3 Y	-0-	-0-
02		34720 X	30126	-0-	-4594	-0-	468	1 29658	3 Y	-0-	-0-
03		36239 X	33904	-0-	-2335	-0-	723	1 33181	3 Y	-0-	-0-
04		35070 X	31172	-0-	-3898	-0-	536	1 30636	3 Y	-0-	-0-
*05		51269 X	51269	-0-	-0-	-0-	815	1 50454	3 Y	-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566											
12		41912 X	36590	-0-	-5322	-0-	1120	1 35470	3 Y	-0-	-0-
01		42501 X	32993	-0-	-9508	-0-	1046	1 31947	3 Y	-0-	-0-
02		38388 X	34348	-0-	-4040	-0-	534	1 33814	3 Y	-0-	-0-
03		42501 X	37096	-0-	-5405	-0-	791	1 36305	3 Y	-0-	-0-
04		40530 X	33453	-0-	-7077	-0-	576	1 32877	3 Y	-0-	-0-
*05		51457 X	51457	-0-	-0-	-0-	818	1 50639	3 Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
SLAUGHTER		WELL #:	19H	RRCID ->	280332	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11063	- 15758
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	
12		31155 X	29016	-0-	-2139	-0-	888 1	28128 3	Y	-0-	-0-
01		31093 X	28241	-0-	-2852	-0-	895 1	27346 3	Y	-0-	-0-
02		28084 X	24654	-0-	-3430	-0-	383 1	24271 3	Y	-0-	-0-
03		31093 X	26657	-0-	-4436	-0-	569 1	26088 3	Y	-0-	-0-
04		28080 X	25823	-0-	-2257	-0-	444 1	25379 3	Y	-0-	-0-
05		29016 X	26618	-0-	-2398	-0-	423 1	26195 3	Y	-0-	-0-

SLAUGHTER		WELL #:	20H	RRCID ->	280338	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	11046	PERF.11151	- 15809
12		36084 X	28492	-0-	-7592	-0-	872 1	27620 3	Y	-0-	-0-
01		35278 X	25960	-0-	-9318	-0-	823 1	25137 3	Y	-0-	-0-
02		31304 X	30505	-0-	-799	-0-	474 1	30031 3	Y	-0-	-0-
03		33976 X	32463	-0-	-1513	-0-	693 1	31770 3	Y	-0-	-0-
04		31770 X	30079	-0-	-1691	-0-	518 1	29561 3	Y	-0-	-0-
05		33759 X	30291	-0-	-3468	-0-	481 1	29810 3	Y	-0-	-0-

SLAUGHTER		WELL #:	18H	RRCID ->	280339	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11130	- 18581
12		32147 X	28648	-0-	-3499	-0-	877 1	27771 3	Y	-0-	-0-
01		31527 X	28108	-0-	-3419	-0-	891 1	27217 3	Y	-0-	-0-
02		27832 X	24681	-0-	-3151	-0-	384 1	24297 3	Y	-0-	-0-
03		30256 X	26527	-0-	-3729	-0-	566 1	25961 3	Y	-0-	-0-
04		28440 X	25294	-0-	-3146	-0-	435 1	24859 3	Y	-0-	-0-
05		28644 X	25711	-0-	-2933	-0-	409 1	25302 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2716 A		WELL #:	83H	RRCID ->	280361	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10171	PERF.10474	- 16951
12		40858 X	29623	-0-	-11235	-0-	907 1	28716 3	Y	-0-	-0-
01		39122 X	30831	-0-	-8291	-0-	978 1	29853 3	Y	-0-	-0-
02		33264 X	22795	-0-	-10469	-0-	354 1	22441 3	Y	-0-	-0-
03		33728 X	24653	-0-	-9075	-0-	526 1	24127 3	Y	-0-	-0-
04		51452 X	51452	-0-	-0-	-0-	885 1	50567 3	Y	-0-	-0-
*05		40247 X	40247	-0-	-0-	-0-	640 1	39607 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2716 B		WELL #:	84H	RRCID ->	280362	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10203	PERF.10305	- 16815
12		31930 X	28593	-0-	-3337	-0-	875 1	27718 3	Y	-0-	-0-
01		29853 X	28851	-0-	-1002	-0-	915 1	27936 3	Y	-0-	-0-
02		26152 X	23503	-0-	-2649	-0-	365 1	23138 3	Y	-0-	-0-
03		28954 X	26056	-0-	-2898	-0-	556 1	25500 3	Y	-0-	-0-
04		43089 X	43089	-0-	-0-	-0-	742 1	42347 3	Y	-0-	-0-
*05		38148 X	38148	-0-	-0-	-0-	606 1	37542 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2716 C		WELL #:	85H	RRCID ->	280363	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10206	PERF.10423	- 17025
12		35712 X	28275	-0-	-7437	-0-	865 1	27410 3	Y	-0-	-0-
01		33945 X	27274	-0-	-6671	-0-	865 1	26409 3	Y	-0-	-0-
02		30660 X	22661	-0-	-7999	-0-	352 1	22309 3	Y	-0-	-0-
03		31620 X	25687	-0-	-5933	-0-	548 1	25139 3	Y	-0-	-0-
04		41444 X	41444	-0-	-0-	-0-	713 1	40731 3	Y	-0-	-0-
*05		37492 X	37492	-0-	-0-	-0-	596 1	36896 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2761-A2756		WELL #:	35H	RRCID ->	280403	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	9579	PERF. 9846	- 17723
12		83298 X	83298	-0-	-0-	-0-	2549 1	80749 3	Y	-0-	-0-
01		79313 X	79313	-0-	-0-	-0-	2515 1	76798 3	Y	-0-	-0-
02		82600 X	68975	-0-	-13625	-0-	1072 1	67903 3	Y	-0-	-0-
03		91450 X	73563	-0-	-17887	-0-	1570 1	71993 3	Y	-0-	-0-
04		88500 X	69299	-0-	-19201	-0-	1193 1	68106 3	Y	-0-	-0-
05		83297 X	70942	-0-	-12355	-0-	1127 1	69815 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		89172 X	89172	-0-	-0-	-0-	2729	1	86443	3	Y	-0-			-0-
01		84289 X	84189	-0-	-100	-0-	2670	1	81519	3	Y	-0-			-0-
02		87892 X	73129	-0-	-14763	-0-	1137	1	71992	3	Y	-0-			-0-
03		97309 X	79508	-0-	-17801	-0-	1696	1	77812	3	Y	-0-			-0-
04		94170 X	74552	-0-	-19618	-0-	1283	1	73269	3	Y	-0-			-0-
05		89187 X	75504	-0-	-13683	-0-	1200	1	74304	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351															
12		60202 X	52065	-0-	-8137	-0-	1594	1	50471	3	Y	-0-			-0-
01		58125 X	51029	-0-	-7096	-0-	1618	1	49411	3	Y	-0-			-0-
02		51016 X	45268	-0-	-5748	-0-	704	1	44564	3	Y	-0-			-0-
03		55335 X	49314	-0-	-6021	-0-	1052	1	48262	3	Y	-0-			-0-
04		52020 X	46503	-0-	-5517	-0-	800	1	45703	3	Y	-0-			-0-
05		52080 X	47224	-0-	-4856	-0-	750	1	46474	3	Y	-0-			-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837															
12		63953 X	58497	-0-	-5456	-0-	58497	2			Y	-0-			-0-
01		63054 X	56229	-0-	-6825	-0-	56229	2			Y	-0-			-0-
02		56952 X	49394	-0-	-7558	-0-	49394	2			Y	-0-			-0-
03		63054 X	54068	-0-	-8986	-0-	54068	2			Y	-0-			-0-
04		57840 X	45006	-0-	-12834	-0-	165	1	44841	2	Y	-0-			-0-
05		58497 X	58028	-0-	-469	-0-	58028	2			Y	-0-			-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823															
12		34193 X	32916	-0-	-1277	-0-	1049	1	31867	3	N	-0-			-0-
01		34193 X	31399	-0-	-2794	-0-	1255	1	30144	3	N	-0-			-0-
02		30884 X	28217	-0-	-2667	-0-	1106	1	27111	3	N	-0-			-0-
03		33201 X	29787	-0-	-3414	-0-	1356	1	28431	3	N	-0-			-0-
04		31980 X	29314	-0-	-2666	-0-	1259	1	28055	3	N	-0-			-0-
05		32922 X	28958	-0-	-3964	-0-	1062	1	27895	3	N	1			1
							1	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551										COMPL. DATE	04/28/2017	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9819 - 17545		
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
12		87272 X	87272	-0-	-0-	-0-	2671	1	84601	3	Y	-0-					-0-
01		84739 X	84739	-0-	-0-	-0-	2687	1	82052	3	Y	-0-					-0-
02		84056 X	73739	-0-	-10317	-0-	1147	1	72592	3	Y	-0-					-0-
03		93062 X	78469	-0-	-14593	-0-	1674	1	76795	3	Y	-0-					-0-
04		90060 X	74318	-0-	-15742	-0-	1279	1	73039	3	Y	-0-					-0-
05		87265 X	75006	-0-	-12259	-0-	1192	1	73814	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627										COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	10417 - 16208		
12		47492 X	40684	-0-	-6808	-0-	1245	1	39439	3	Y	-0-					-0-
01		47616 X	39764	-0-	-7852	-0-	1261	1	38503	3	Y	-0-					-0-
02		43008 X	30498	-0-	-12510	-0-	474	1	30024	3	Y	-0-					-0-
03		47616 X	41542	-0-	-6074	-0-	886	1	40656	3	Y	-0-					-0-
04		42840 X	39931	-0-	-2909	-0-	687	1	39244	3	Y	-0-					-0-
05		40672 X	39918	-0-	-754	-0-	634	1	39284	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668										COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10880 - 16210		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740										COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9733 - 17459		
12		77755 X	77755	-0-	-0-	-0-	2380	1	75375	3	Y	-0-					-0-
01		73533 X	73533	-0-	-0-	-0-	2332	1	71201	3	Y	-0-					-0-
02		77168 X	63949	-0-	-13219	-0-	994	1	62955	3	Y	-0-					-0-
03		85436 X	67764	-0-	-17672	-0-	1446	1	66318	3	Y	-0-					-0-
04		82680 X	62121	-0-	-20559	-0-	1069	1	61052	3	Y	-0-					-0-
05		77748 X	64170	-0-	-13578	-0-	1020	1	63150	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744										COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	10347	PERF.	10956 - 16797		
12		67181 X	67181	-0-	-0-	-0-	325	1	66856	3	Y	-0-					-0-
01		65892 X	65892	-0-	-0-	-0-	219	1	65673	3	Y	-0-					-0-
02		60198 X	60198	-0-	-0-	-0-	530	1	59668	3	Y	-0-					-0-
03		60244 X	60244	-0-	-0-	-0-	644	1	59600	3	Y	-0-					-0-
04		65695 X	65695	-0-	-0-	-0-	605	1	65090	3	Y	-0-					-0-
*05		66813 X	66813	-0-	-0-	-0-	1000	1	65813	3	Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745										COMPL. DATE	08/25/2016	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11289 - 16727		
12		53258 X	42971	-0-	-10287	-0-	42971	2			Y	-0-					-0-
01		50127 X	45411	-0-	-4716	-0-	45411	2			Y	-0-					-0-
02		44520 X	39245	-0-	-5275	-0-	39245	2			Y	-0-					-0-
03		48143 X	36682	-0-	-11461	-0-	36682	2			Y	-0-					-0-
04		44850 X	36264	-0-	-8586	-0-	133	1	36131	2	Y	-0-					-0-
*05		49626 X	49626	-0-	-0-	-0-	49626	2			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846										COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	11048	PERF.	11498 - 16781		
12		40548 X	37462	-0-	-3086	-0-	5105	1	32357	3	Y	-0-					-0-
01		35456 X	35456	-0-	-0-	-0-	6448	1	29008	3	Y	-0-					-0-
02		30639 X	30639	-0-	-0-	-0-	6212	1	24427	3	Y	-0-					-0-
03		37904 X	37904	-0-	-0-	-0-	3800	1	34104	3	Y	-0-					-0-
04		36052 X	36052	-0-	-0-	-0-	3422	1	32630	3	Y	-0-					-0-
*05		35678 X	35678	-0-	-0-	-0-	659	1	35019	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
DORA MARTIN A		WELL #:	37H	RRCID ->	280853	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	11012	PERF.11404	- 16630
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	
12		35774 X	31441	-0-	-4333	-0-	4285 1	27156 3	Y	-0-	-0-
01		31397 X	31397	-0-	-0-	-0-	5710 1	25687 3	Y	-0-	-0-
02		27169 X	27169	-0-	-0-	-0-	5508 1	21661 3	Y	-0-	-0-
03		34134 X	34134	-0-	-0-	-0-	3422 1	30712 3	Y	-0-	-0-
04		31716 X	31716	-0-	-0-	-0-	3010 1	28706 3	Y	-0-	-0-
*05		31921 X	31921	-0-	-0-	-0-	589 1	31332 3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	38H	RRCID ->	280854	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11447	- 16642
12		24474 X	24474	-0-	-0-	-0-	3335 1	21139 3	Y	-0-	-0-
01		22872 X	22872	-0-	-0-	-0-	4160 1	18712 3	Y	-0-	-0-
02		19859 X	19859	-0-	-0-	-0-	4026 1	15833 3	Y	-0-	-0-
03		22056 X	22056	-0-	-0-	-0-	2211 1	19845 3	Y	-0-	-0-
04		20904 X	20904	-0-	-0-	-0-	1984 1	18920 3	Y	-0-	-0-
*05		21404 X	21404	-0-	-0-	-0-	395 1	21009 3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	32H	RRCID ->	280873	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11179	- 16890
12		37944 X	33004	-0-	-4940	-0-	4498 1	28506 3	Y	-0-	-0-
01		29592 X	29483	-0-	-109	-0-	5362 1	24121 3	Y	-0-	-0-
02		28405 X	28405	-0-	-0-	-0-	5759 1	22646 3	Y	-0-	-0-
03		32985 X	32985	-0-	-0-	-0-	3307 1	29678 3	Y	-0-	-0-
04		30435 X	30435	-0-	-0-	-0-	2889 1	27546 3	Y	-0-	-0-
*05		30625 X	30625	-0-	-0-	-0-	566 1	30059 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2761 A		WELL #:	32H	RRCID ->	281028	COMPL. DATE	04/28/2017	TOTAL DEPTH	9555	PERF. 9806	- 14279
12		51987 X	44337	-0-	-7650	-0-	1357 1	42980 3	Y	-0-	-0-
01		51987 X	43458	-0-	-8529	-0-	1378 1	42080 3	Y	-0-	-0-
02		46956 X	37450	-0-	-9506	-0-	582 1	36868 3	Y	-0-	-0-
03		48019 X	40348	-0-	-7671	-0-	861 1	39487 3	Y	-0-	-0-
04		43590 X	39057	-0-	-4533	-0-	672 1	38385 3	Y	-0-	-0-
05		44330 X	40862	-0-	-3468	-0-	649 1	40213 3	Y	-0-	-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A'		WELL #:	3H	RRCID ->	281031	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10515	- 16074
12		19437 X	18097	-0-	-1340	-0-	577 1	17520 3	Y	-0-	-0-
01		19065 X	18279	-0-	-786	-0-	731 1	17548 3	Y	-0-	-0-
02		17220 X	10076	-0-	-7144	-0-	395 1	9681 3	Y	-0-	-0-
03		18941 X	15149	-0-	-3792	-0-	690 1	14459 3	Y	-0-	-0-
04		18330 X	14073	-0-	-4257	-0-	604 1	13469 3	Y	-0-	-0-
05		18290 X	12615	-0-	-5675	-0-	463 1	12152 3	Y	-0-	-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B'		WELL #:	4H	RRCID ->	281034	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	10767	PERF.10889	- 18106
12		28675 X	26455	-0-	-2220	-0-	843 1	25612 3	Y	-0-	-0-
01		28148 X	25616	-0-	-2532	-0-	1024 1	24592 3	Y	-0-	-0-
02		25004 X	15262	-0-	-9742	-0-	598 1	14664 3	Y	-0-	-0-
03		27249 X	25349	-0-	-1900	-0-	1154 1	24195 3	Y	-0-	-0-
04		26040 X	23057	-0-	-2983	-0-	990 1	22067 3	Y	-0-	-0-
05		26443 X	22439	-0-	-4004	-0-	823 1	21616 3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	42H	RRCID ->	281052	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11077	- 19021
12		36022 X	30929	-0-	-5093	-0-	947 1	29982 3	Y	-0-	-0-
01		35123 X	30939	-0-	-4184	-0-	981 1	29958 3	Y	-0-	-0-
02		31052 X	26841	-0-	-4211	-0-	417 1	26424 3	Y	-0-	-0-
03		32829 X	26973	-0-	-5856	-0-	575 1	26398 3	Y	-0-	-0-
04		30900 X	27681	-0-	-3219	-0-	476 1	27205 3	Y	-0-	-0-
05		30938 X	28990	-0-	-1948	-0-	461 1	28529 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695												
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		27652 X	22446	-0-	-5206	-0-	3059 1	19387 3	Y	-0-		-0-
01		26908 X	20218	-0-	-6690	-0-	3677 1	16541 3	Y	-0-		-0-
02		22652 X	17706	-0-	-4946	-0-	3590 1	14116 3	Y	-0-		-0-
03		24056 X	19862	-0-	-4194	-0-	1991 1	17871 3	Y	-0-		-0-
04		21720 X	18742	-0-	-2978	-0-	1779 1	16963 3	Y	-0-		-0-
05		22444 X	19424	-0-	-3020	-0-	359 1	19065 3	Y	-0-		-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748												
12		24118 X	14850	-0-	-9268	-0-	2024 1	12826 3	Y	-0-		-0-
01		22382 X	4084	-0-	-18298	-0-	743 1	3341 3	Y	-0-		-0-
02		20581 X	20581	-0-	-0-	-0-	4172 1	16409 3	Y	-0-		-0-
03		20026 X	19395	-0-	-631	-0-	1944 1	17451 3	Y	-0-		-0-
04		17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	1635 1	15593 3	Y	-0-		-0-
05		22785 X	16937	-0-	-5848	-0-	313 1	16624 3	Y	-0-		-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802												
12		39029 X	34722	-0-	-4307	-0-	4732 1	29990 3	Y	-0-		-0-
01		38378 X	30991	-0-	-7387	-0-	5636 1	25355 3	Y	-0-		-0-
02		33740 X	29016	-0-	-4724	-0-	5883 1	23133 3	Y	-0-		-0-
03		35991 X	33804	-0-	-2187	-0-	3389 1	30415 3	Y	-0-		-0-
04		33600 X	32511	-0-	-1089	-0-	3086 1	29425 3	Y	-0-		-0-
05		34720 X	31892	-0-	-2828	-0-	589 1	31303 3	Y	-0-		-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003												
12		50282 X	44228	-0-	-6054	-0-	6028 1	38200 3	Y	-0-		-0-
01		50282 X	39847	-0-	-10435	-0-	7247 1	32600 3	Y	-0-		-0-
02		43568 X	38542	-0-	-5026	-0-	7814 1	30728 3	Y	-0-		-0-
03		46314 X	45255	-0-	-1059	-0-	4536 1	40719 3	Y	-0-		-0-
04		42810 X	41635	-0-	-1175	-0-	3952 1	37683 3	Y	-0-		-0-
05		44237 X	41993	-0-	-2244	-0-	775 1	41218 3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021												
12		31217 X	27272	-0-	-3945	-0-	835 1	26437 3	Y	-0-		-0-
01		30442 X	26736	-0-	-3706	-0-	848 1	25888 3	Y	-0-		-0-
02		26740 X	23776	-0-	-2964	-0-	370 1	23406 3	Y	-0-		-0-
03		29295 X	25604	-0-	-3691	-0-	546 1	25058 3	Y	-0-		-0-
04		27270 X	25190	-0-	-2080	-0-	433 1	24757 3	Y	-0-		-0-
05		27280 X	25478	-0-	-1802	-0-	405 1	25073 3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542												
12		85299 X	85299	-0-	-0-	-0-	2611 1	82688 3	Y	-0-		-0-
01		82467 X	82467	-0-	-0-	-0-	2615 1	79852 3	Y	-0-		-0-
02		81592 X	72400	-0-	-9192	-0-	1126 1	71274 3	Y	-0-		-0-
03		90334 X	78138	-0-	-12196	-0-	1667 1	76471 3	Y	-0-		-0-
04		87420 X	74404	-0-	-13016	-0-	1280 1	73124 3	Y	-0-		-0-
05		85312 X	73041	-0-	-12271	-0-	1161 1	71880 3	Y	-0-		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371												
12		32054 X	29047	-0-	-3007	-0-	3959 1	25088 3	Y	-0-		-0-
01		31930 X	28759	-0-	-3171	-0-	5230 1	23529 3	Y	-0-		-0-
02		28840 X	25100	-0-	-3740	-0-	5089 1	20011 3	Y	-0-		-0-
03		30783 X	28222	-0-	-2561	-0-	2829 1	25393 3	Y	-0-		-0-
04		28110 X	25552	-0-	-2558	-0-	2425 1	23127 3	Y	-0-		-0-
05		29047 X	24656	-0-	-4391	-0-	455 1	24201 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060										COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	9421	PERF.	9770 - 17591				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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					
12		100016 X	100016	-0-	-0-	-0-	3061 1	96955 3	Y		-0-			-0-					
01		96394 X	96394	-0-	-0-	-0-	3057 1	93337 3	Y		-0-			-0-					
02		96628 X	84243	-0-	-12385	-0-	1310 1	82933 3	Y		-0-			-0-					
03		106981 X	90129	-0-	-16852	-0-	1923 1	88206 3	Y		-0-			-0-					
04		103530 X	84186	-0-	-19344	-0-	1449 1	82737 3	Y		-0-			-0-					
05		100006 X	82623	-0-	-17383	-0-	1313 1	81310 3	Y		-0-			-0-					
LYSSY FAMILY										WELL #:	13H	RRCID ->	282147	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	11216 - 18838
12		59272 X	51067	-0-	-8205	-0-	385 1	50682 2	N		-0-			-0-					
01		56947 X	49591	-0-	-7356	-0-	428 1	49163 2	N		-0-			-0-					
02		49952 X	43644	-0-	-6308	-0-	1280 1	42364 2	N		-0-			-0-					
03		54653 X	46551	-0-	-8102	-0-	293 1	46258 2	N		-0-			-0-					
04		50580 X	24037	-0-	-26543	-0-	47 1	23990 2	N		-0-			-0-					
05		51057 X	-0-	-0-	-51057	-0-			N		-0-			-0-					
GUTIERREZ-LEYENDECKER										WELL #:	4H	RRCID ->	282189	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10976 - 19520
12		80166 X	71727	-0-	-8439	-0-	9775 1	61952 3	Y		-0-			-0-					
01		77314 X	69538	-0-	-7776	-0-	12647 1	56891 3	Y		-0-			-0-					
02		69692 X	60828	-0-	-8864	-0-	12332 1	48496 3	Y		-0-			-0-					
03		75020 X	68606	-0-	-6414	-0-	6877 1	61729 3	Y		-0-			-0-					
04		69420 X	64428	-0-	-4992	-0-	6115 1	58313 3	Y		-0-			-0-					
05		71734 X	63876	-0-	-7858	-0-	1179 1	62697 3	Y		-0-			-0-					
OWEN 1080 GU A										WELL #:	18H	RRCID ->	282299	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10988 - 19105
12		79050 X	74563	-0-	-4487	-0-	2376 1	72187 3	Y		-0-			-0-					
01		81436 X	81436	-0-	-0-	-0-	3255 1	78181 3	Y		-0-			-0-					
02		69954 X	69954	-0-	-0-	-0-	2743 1	67211 3	Y		-0-			-0-					
03		77426 X	77426	-0-	-0-	-0-	1652 1	75774 3	Y		-0-			-0-					
04		78810 X	77585	-0-	-1225	-0-	1335 1	76250 3	Y		-0-			-0-					
05		81437 X	76968	-0-	-4469	-0-	1223 1	75745 3	Y		-0-			-0-					
OWEN 1080 GU B										WELL #:	19H	RRCID ->	282300	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10921 - 19149
12		33697 X	29875	-0-	-3822	-0-	952 1	28923 3	Y		-0-			-0-					
01		32643 X	31430	-0-	-1213	-0-	1256 1	30174 3	Y		-0-			-0-					
02		28952 X	26785	-0-	-2167	-0-	1050 1	25735 3	Y		-0-			-0-					
03		31248 X	28921	-0-	-2327	-0-	617 1	28304 3	Y		-0-			-0-					
04		30420 X	29502	-0-	-918	-0-	508 1	28994 3	Y		-0-			-0-					
05		31434 X	29088	-0-	-2346	-0-	462 1	28626 3	Y		-0-			-0-					
OWEN 1080 GU C										WELL #:	20H	RRCID ->	282307	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10995 - 19535
12		46624 X	37068	-0-	-9556	-0-	1181 1	35887 3	Y		-0-			-0-					
01		49931 X	49931	-0-	-0-	-0-	1996 1	47935 3	Y		-0-			-0-					
02		40861 X	40861	-0-	-0-	-0-	1602 1	39259 3	Y		-0-			-0-					
03		44116 X	44116	-0-	-0-	-0-	941 1	43175 3	Y		-0-			-0-					
04		48330 X	47623	-0-	-707	-0-	820 1	46803 3	Y		-0-			-0-					
05		49941 X	45610	-0-	-4331	-0-	725 1	44885 3	Y		-0-			-0-					
GALVAN-TREVINO										WELL #:	11H	RRCID ->	282312	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	8974	PERF.	8720 - 17261
12		148676 X	130209	-0-	-18467	-0-	3985 1	126224 3	Y		-0-			-0-					
01		144336 X	122815	-0-	-21521	-0-	3894 1	118921 3	Y		-0-			-0-					
02		126644 X	110869	-0-	-15775	-0-	1724 1	109145 3	Y		-0-			-0-					
03		135346 X	120304	-0-	-15042	-0-	2567 1	117737 3	Y		-0-			-0-					
04		130980 X	112639	-0-	-18341	-0-	1938 1	110701 3	Y		-0-			-0-					
05		130200 X	112594	-0-	-17606	-0-	1789 1	110805 3	Y		-0-			-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SANTA ELENA		WELL #: 24H		RRCID -> 282729		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	24211 X	21696	-0-	-2515	-0-	691 1	21005 3	N	-0-			-0-
01	23932 X	20921	-0-	-3011	-0-	836 1	20085 3	N	-0-			-0-
02	20692 X	18808	-0-	-1884	-0-	737 1	18071 3	N	-0-			-0-
03	22754 X	19567	-0-	-3187	-0-	891 1	18676 3	N	-0-			-0-
04	21570 X	16305	-0-	-5265	-0-	700 1	15605 3	N	-0-			-0-
05	21700 X	15397	-0-	-6303	-0-	565 1	14832 3	N	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732		WELL #: 11H		RRCID -> 282839		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589				
12	26939 X	20528	-0-	-6411	-0-	628 1	19900 3	Y	-0-			-0-
01	23591 X	19701	-0-	-3890	-0-	625 1	19076 3	Y	-0-			-0-
02	20412 X	17645	-0-	-2767	-0-	274 1	17371 3	Y	-0-			-0-
03	22165 X	19399	-0-	-2766	-0-	414 1	18985 3	Y	-0-			-0-
04	20730 X	17673	-0-	-3057	-0-	304 1	17369 3	Y	-0-			-0-
05	20522 X	17783	-0-	-2739	-0-	283 1	17500 3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732		WELL #: 12H		RRCID -> 282840		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045				
12	23932 X	16846	-0-	-7086	-0-	516 1	16330 3	Y	-0-			-0-
01	22723 X	16086	-0-	-6637	-0-	510 1	15576 3	Y	-0-			-0-
02	18648 X	13770	-0-	-4878	-0-	214 1	13556 3	Y	-0-			-0-
03	19344 X	15490	-0-	-3854	-0-	330 1	15160 3	Y	-0-			-0-
04	16560 X	14719	-0-	-1841	-0-	253 1	14466 3	Y	-0-			-0-
05	16833 X	14728	-0-	-2105	-0-	234 1	14494 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A		WELL #: 45H		RRCID -> 282951		COMPL. DATE 02/11/2018		TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964				
12	34906 X	20264	-0-	-14642	-0-	620 1	19644 3	Y	-0-			-0-
01	33914 X	21915	-0-	-11999	-0-	695 1	21220 3	Y	-0-			-0-
02	29652 X	23709	-0-	-5943	-0-	369 1	23340 3	Y	-0-			-0-
03	30070 X	22370	-0-	-7700	-0-	477 1	21893 3	Y	-0-			-0-
04	28710 X	22137	-0-	-6573	-0-	381 1	21756 3	Y	-0-			-0-
05	26257 X	21274	-0-	-4983	-0-	338 1	20936 3	Y	-0-			-0-

HAMILTON		WELL #: 23H		RRCID -> 282959		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067				
12	48453 X	42219	-0-	-6234	-0-	1292 1	40927 3	Y	-0-			-0-
01	47337 X	27835	-0-	-19502	-0-	883 1	26952 3	Y	-0-			-0-
02	41692 X	40297	-0-	-1395	-0-	627 1	39670 3	Y	-0-			-0-
03	45508 X	42973	-0-	-2535	-0-	917 1	42056 3	Y	-0-			-0-
04	42983 X	42983	-0-	-0-	-0-	740 1	42243 3	Y	-0-			-0-
05	44609 X	40474	-0-	-4135	-0-	643 1	39831 3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER		WELL #: 24H		RRCID -> 283012		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128				
12	48546 X	40655	-0-	-7891	-0-	1244 1	39411 3	Y	-0-			-0-
01	45725 X	35274	-0-	-10451	-0-	1118 1	34156 3	Y	-0-			-0-
02	41244 X	38176	-0-	-3068	-0-	594 1	37582 3	Y	-0-			-0-
03	43462 X	40900	-0-	-2562	-0-	873 1	40027 3	Y	-0-			-0-
04	42060 X	40835	-0-	-1225	-0-	703 1	40132 3	Y	-0-			-0-
05	42253 X	40451	-0-	-1802	-0-	643 1	39808 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #: 44H		RRCID -> 283383		COMPL. DATE 02/11/2018		TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044				
12	22630 X	19292	-0-	-3338	-0-	590 1	18702 3	Y	-0-			-0-
01	21979 X	20883	-0-	-1096	-0-	662 1	20221 3	Y	-0-			-0-
02	19796 X	18409	-0-	-1387	-0-	286 1	18123 3	Y	-0-			-0-
03	21833 X	21833	-0-	-0-	-0-	466 1	21367 3	Y	-0-			-0-
04	20700 X	19454	-0-	-1246	-0-	335 1	19119 3	Y	-0-			-0-
05	20894 X	18036	-0-	-2858	-0-	287 1	17749 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
HAMILTON		WELL #:	22H	RRCID ->	283431	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	11249 - 18810
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	
12		62558 X	55337	-0-	-7221	-0-	1694 1	53643 3	Y	-0-	-0-
01		61039 X	37152	-0-	-23887	-0-	1178 1	35974 3	Y	-0-	-0-
02		54656 X	53738	-0-	-918	-0-	836 1	52902 3	Y	-0-	-0-
03		60512 X	56680	-0-	-3832	-0-	1209 1	55471 3	Y	-0-	-0-
04		54510 X	51574	-0-	-2936	-0-	888 1	50686 3	Y	-0-	-0-
05		59489 X	50168	-0-	-9321	-0-	797 1	49371 3	Y	-0-	-0-

WILLIE -GL PSA C		WELL #:	13H	RRCID ->	283750	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	10950 - 17676
12		37634 X	33820	-0-	-3814	-0-	4609 1	29211 3	Y	-0-	-0-
01		36363 X	32666	-0-	-3697	-0-	5941 1	26725 3	Y	-0-	-0-
02		32004 X	28089	-0-	-3915	-0-	5695 1	22394 3	Y	-0-	-0-
03		35123 X	32855	-0-	-2268	-0-	3293 1	29562 3	Y	-0-	-0-
04		32730 X	29712	-0-	-3018	-0-	2820 1	26892 3	Y	-0-	-0-
05		33821 X	27490	-0-	-6331	-0-	508 1	26982 3	Y	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #:	86H	RRCID ->	283850	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9889	PERF.	10300 - 12510
12		17608 X	13110	-0-	-4498	-0-	401 1	12709 3	Y	-0-	-0-
01		16895 X	13743	-0-	-3152	-0-	436 1	13307 3	Y	-0-	-0-
02		15008 X	11532	-0-	-3476	-0-	179 1	11353 3	Y	-0-	-0-
03		14911 X	12520	-0-	-2391	-0-	267 1	12253 3	Y	-0-	-0-
04		13860 X	11614	-0-	-2246	-0-	200 1	11414 3	Y	-0-	-0-
05		13733 X	10183	-0-	-3550	-0-	162 1	10021 3	Y	-0-	-0-

L. C. WRIGHT-REESE PSA A		WELL #:	5H	RRCID ->	283877	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMILTON		WELL #:	26H	RRCID ->	284065	COMPL. DATE	02/13/2021	TOTAL DEPTH	10624	PERF.	11032 - 18733
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	304220	X	141215	-0-	-163005	-0-	2196 1	139019 3	Y	-0-	-0-
03	357275	X	357275	-0-	-0-	-0-	7623 1	349652 3	Y	-0-	-0-
04	330408	X	330408	-0-	-0-	-0-	5686 1	324722 3	Y	-0-	-0-
*05	321756	X	321756	-0-	-0-	-0-	5113 1	316643 3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	35H	RRCID ->	284101	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11330 - 18197
12		38595 X	24587	-0-	-14008	-0-	3351 1	21236 3	Y	-0-	-0-
01		37727 X	25190	-0-	-12537	-0-	4581 1	20609 3	Y	-0-	-0-
02		24599 X	24599	-0-	-0-	-0-	4987 1	19612 3	Y	-0-	-0-
03		31844 X	31844	-0-	-0-	-0-	3192 1	28652 3	Y	-0-	-0-
04		31250 X	31250	-0-	-0-	-0-	2966 1	28284 3	Y	-0-	-0-
*05		29618 X	29618	-0-	-0-	-0-	547 1	29071 3	Y	-0-	-0-

HAMILTON		WELL #:	27H	RRCID ->	284113	COMPL. DATE	02/02/2018	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		108837 X	108837	-0-	-0-	-0-	526	1	108311	3	N	-0-			-0-
01		106441 X	106441	-0-	-0-	-0-	354	1	106087	3	N	-0-			-0-
02		90463 X	90463	-0-	-0-	-0-	797	1	89666	3	N	-0-			-0-
03		102047 X	102047	-0-	-0-	-0-	1092	1	100955	3	N	-0-			-0-
04		67265 X	67265	-0-	-0-	-0-	620	1	66645	3	N	-0-			-0-
*05		99743 X	99743	-0-	-0-	-0-	1493	1	98250	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889															
12		52049 X	43227	-0-	-8822	-0-	1323	1	41904	3	Y	-0-			-0-
01		50933 X	44335	-0-	-6598	-0-	1406	1	42929	3	Y	-0-			-0-
02		45248 X	38916	-0-	-6332	-0-	605	1	38311	3	Y	-0-			-0-
03		49569 X	42591	-0-	-6978	-0-	909	1	41682	3	Y	-0-			-0-
04		43800 X	40108	-0-	-3692	-0-	690	1	39418	3	Y	-0-			-0-
05		44330 X	40882	-0-	-3448	-0-	650	1	40232	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		306964 X	134888	-0-	-172076	-0-	2097	1	132791	3	Y	-0-			-0-
03		380925 X	380925	-0-	-0-	-0-	8127	1	372798	3	Y	-0-			-0-
04		356855 X	356855	-0-	-0-	-0-	6141	1	350714	3	Y	-0-			-0-
*05		346865 X	346865	-0-	-0-	-0-	5512	1	341353	3	Y	-0-			-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074															
12		54126 X	48999	-0-	-5127	-0-	1561	1	47438	3	Y	-0-			-0-
01		52917 X	48012	-0-	-4905	-0-	1919	1	46093	3	Y	-0-			-0-
02		46284 X	41803	-0-	-4481	-0-	1639	1	40164	3	Y	-0-			-0-
03		46272 X	46272	-0-	-0-	-0-	2107	1	44165	3	Y	-0-			-0-
04		44517 X	44517	-0-	-0-	-0-	1912	1	42605	3	Y	-0-			-0-
*05		45079 X	45079	-0-	-0-	-0-	1654	1	43425	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702															
12		72540 X	63853	-0-	-8687	-0-	2035	1	61818	3	Y	-0-			-0-
01		70525 X	61916	-0-	-8609	-0-	2475	1	59441	3	Y	-0-			-0-
02		61992 X	54988	-0-	-7004	-0-	2156	1	52832	3	Y	-0-			-0-
03		67363 X	60032	-0-	-7331	-0-	2734	1	57298	3	Y	-0-			-0-
04		63450 X	56743	-0-	-6707	-0-	2437	1	54306	3	Y	-0-			-0-
05		63860 X	56175	-0-	-7685	-0-	2061	1	54114	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12		25482 X	18753	-0-	-6729	-0-	-0-	574	1	18179	3	Y	-0-					-0-
01		22134 X	21219	-0-	-915	-0-	-0-	673	1	20546	3	Y	-0-					-0-
02		18772 X	18772	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	18480	3	Y	-0-					-0-
03		21163 X	21163	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	20711	3	Y	-0-					-0-
04		20520 X	18390	-0-	-2130	-0-	-0-	316	1	18074	3	Y	-0-					-0-
05		21204 X	19388	-0-	-1816	-0-	-0-	308	1	19080	3	Y	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670																		
12		21080 X	16526	-0-	-4554	-0-	-0-	506	1	16020	3	Y	-0-					-0-
01		20150 X	16027	-0-	-4123	-0-	-0-	508	1	15518	3	Y	1					1
02		17332 X	14459	-0-	-2873	-0-	-0-	225	1	14234	3	Y	-0-					1
03		16802 X	15335	-0-	-1467	-0-	-0-	327	1	15008	3	Y	-0-					1
04		15990 X	14312	-0-	-1678	-0-	-0-	246	1	14066	3	Y	-0-					1
05		16523 X	13995	-0-	-2528	-0-	-0-	222	1	13773	3	Y	-0-					1

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935																		
12		86925 X	86925	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	86505	3	N	-0-					-0-
01		85432 X	85432	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	85148	3	N	-0-					-0-
02		73607 X	73607	-0-	-0-	-0-	-0-	649	1	72958	3	N	-0-					-0-
03		80264 X	80264	-0-	-0-	-0-	-0-	859	1	79405	3	N	-0-					-0-
04		13514 X	13514	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	13390	3	N	-0-					-0-
*05		39521 X	39521	-0-	-0-	-0-	-0-	592	1	38929	3	N	-0-					-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918																		
12		45229 X	39315	-0-	-5914	-0-	-0-	1203	1	38112	3	N	-0-					-0-
01		44392 X	35974	-0-	-8418	-0-	-0-	1141	1	34833	3	N	-0-					-0-
02		39564 X	36420	-0-	-3144	-0-	-0-	566	1	35854	3	N	-0-					-0-
03		42749 X	37045	-0-	-5704	-0-	-0-	790	1	36255	3	N	-0-					-0-
04		41070 X	34930	-0-	-6140	-0-	-0-	601	1	34329	3	N	-0-					-0-
05		40331 X	35839	-0-	-4492	-0-	-0-	569	1	35270	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413																		
12		47647 X	39908	-0-	-7739	-0-	-0-	5439	1	34469	3	N	-0-					-0-
01		45446 X	38568	-0-	-6878	-0-	-0-	7014	1	31554	3	N	-0-					-0-
02		39396 X	35061	-0-	-4335	-0-	-0-	7108	1	27953	3	N	-0-					-0-
03		43617 X	37936	-0-	-5681	-0-	-0-	3803	1	34133	3	N	-0-					-0-
04		38610 X	35160	-0-	-3450	-0-	-0-	3337	1	31823	3	N	-0-					-0-
05		39897 X	35892	-0-	-4005	-0-	-0-	663	1	35229	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360																		
12		54994 X	38847	-0-	-16147	-0-	-0-	5294	1	33553	3	Y	-0-					-0-
01		52483 X	42194	-0-	-10289	-0-	-0-	7674	1	34520	3	Y	-0-					-0-
02		45192 X	37469	-0-	-7723	-0-	-0-	7596	1	29873	3	Y	-0-					-0-
03		48081 X	46727	-0-	-1354	-0-	-0-	4684	1	42043	3	Y	-0-					-0-
04		43052 X	43052	-0-	-0-	-0-	-0-	4086	1	38966	3	Y	-0-					-0-
05		42191 X	40524	-0-	-1667	-0-	-0-	748	1	39776	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018										TOTAL DEPTH	3440	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018										TOTAL DEPTH	10407	PERF.10674 - 16658	
12	24242	X	20996	-0-	-3246	-0-	643	1	20353	3	N	-0-	-0-
01	23157	X	20449	-0-	-2708	-0-	648	1	19801	3	N	-0-	-0-
02	20664	X	18260	-0-	-2404	-0-	284	1	17976	3	N	-0-	-0-
03	22258	X	19384	-0-	-2874	-0-	414	1	18970	3	N	-0-	-0-
04	21480	X	18405	-0-	-3075	-0-	317	1	18088	3	N	-0-	-0-
05	20987	X	18681	-0-	-2306	-0-	297	1	18384	3	N	-0-	-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018										TOTAL DEPTH	10317	PERF.10974 - 12415	
12	23653	X	20162	-0-	-3491	-0-	98	1	20064	3	N	-0-	-0-
01	23157	X	20085	-0-	-3072	-0-	67	1	20018	3	N	-0-	-0-
02	19824	X	18349	-0-	-1475	-0-	162	1	18187	3	N	-0-	-0-
03	21824	X	16650	-0-	-5174	-0-	178	1	16472	3	N	-0-	-0-
04	20490	X	19844	-0-	-646	-0-	183	1	19661	3	N	-0-	-0-
05	20305	X	19468	-0-	-837	-0-	292	1	19176	3	N	-0-	-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018										TOTAL DEPTH	11450	PERF.11838 - 18039	
12	22506	X	20186	-0-	-2320	-0-	152	1	20034	2	N	-0-	-0-
01	22444	X	19274	-0-	-3170	-0-	166	1	19108	2	N	-0-	-0-
02	20272	X	15783	-0-	-4489	-0-	463	1	15320	2	N	-0-	-0-
03	22444	X	17659	-0-	-4785	-0-	111	1	17548	2	N	-0-	-0-
04	19560	X	15510	-0-	-4050	-0-	31	1	15479	2	N	-0-	-0-
05	20181	X	17357	-0-	-2824	-0-	200	1	17157	2	N	-0-	-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018										TOTAL DEPTH	10416	PERF.10647 - 16655	
12	21049	X	19396	-0-	-1653	-0-	594	1	18802	3	N	-0-	-0-
01	20677	X	17874	-0-	-2803	-0-	567	1	17307	3	N	-0-	-0-
02	17864	X	15738	-0-	-2126	-0-	245	1	15493	3	N	-0-	-0-
03	19282	X	16954	-0-	-2328	-0-	362	1	16592	3	N	-0-	-0-
04	18780	X	15952	-0-	-2828	-0-	275	1	15677	3	N	-0-	-0-
05	19406	X	15688	-0-	-3718	-0-	249	1	15439	3	N	-0-	-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018										TOTAL DEPTH	10688	PERF.11094 - 18211	
12	84180	X	84180	-0-	-0-	-0-	407	1	83773	3	Y	-0-	-0-
01	78709	X	78639	-0-	-70	-0-	261	1	78378	3	Y	-0-	-0-
02	71092	X	66822	-0-	-4270	-0-	589	1	66233	3	Y	-0-	-0-
03	78709	X	69825	-0-	-8884	-0-	747	1	69078	3	Y	-0-	-0-
04	76170	X	59889	-0-	-16281	-0-	552	1	59337	3	Y	-0-	-0-
05	78709	X	65354	-0-	-13355	-0-	979	1	64375	3	Y	-0-	-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018										TOTAL DEPTH	11033	PERF.11404 - 18549	
12	62775	X	51980	-0-	-10795	-0-	51980	2			Y	-0-	-0-
01	58435	X	51016	-0-	-7419	-0-	51016	2			Y	-0-	-0-
02	52724	X	45405	-0-	-7319	-0-	45405	2			Y	-0-	-0-
03	57133	X	49263	-0-	-7870	-0-	49263	2			Y	-0-	-0-
04	53280	X	42197	-0-	-11083	-0-	154	1	42043	2	Y	-0-	-0-
05	51987	X	47730	-0-	-4257	-0-	47730	2			Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		64573 X	58439	-0-	-6134	-0-	1789 1	56650 3	N	-0-			-0-
01		63860 X	57592	-0-	-6268	-0-	1826 1	55766 3	N	-0-			-0-
02		56756 X	51520	-0-	-5236	-0-	801 1	50719 3	N	-0-			-0-
03		61318 X	56334	-0-	-4984	-0-	1202 1	55132 3	N	-0-			-0-
*04		57300 X	53548	-0-	-3752	-0-	921 1	52627 3	N	-0-			-0-
05		58435 X	55508	-0-	-2927	-0-	882 1	54626 3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033													
12		66216 X	57507	-0-	-8709	-0-	1760 1	55747 3	N	-0-			-0-
01		64635 X	56437	-0-	-8198	-0-	1790 1	54647 3	N	-0-			-0-
02		57344 X	49102	-0-	-8242	-0-	763 1	48339 3	N	-0-			-0-
03		61473 X	54127	-0-	-7346	-0-	1155 1	52972 3	N	-0-			-0-
*04		56730 X	51621	-0-	-5109	-0-	888 1	50733 3	N	-0-			-0-
05		57505 X	52352	-0-	-5153	-0-	832 1	51520 3	N	-0-			-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549													
12		42470 X	37356	-0-	-5114	-0-	37356 2		Y	-0-			-0-
01		41416 X	35241	-0-	-6175	-0-	35241 2		Y	-0-			-0-
02		36960 X	32016	-0-	-4944	-0-	32016 2		Y	-0-			-0-
03		39928 X	35899	-0-	-4029	-0-	35899 2		Y	-0-			-0-
04		36150 X	30168	-0-	-5982	-0-	110 1	30058 2	Y	-0-			-0-
05		37355 X	35687	-0-	-1668	-0-	35687 2		Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525													
12		86428 X	74480	-0-	-11948	-0-	10151 1	64329 3	N	-0-			-0-
01		83948 X	72115	-0-	-11833	-0-	13115 1	59000 3	N	-0-			-0-
02		73108 X	62069	-0-	-11039	-0-	12584 1	49485 3	N	-0-			-0-
03		78895 X	70971	-0-	-7924	-0-	7114 1	63857 3	N	-0-			-0-
*04		72090 X	64925	-0-	-7165	-0-	6162 1	58763 3	N	-0-			-0-
05		74493 X	64553	-0-	-9940	-0-	1192 1	63361 3	N	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192													
12		59613 X	48644	-0-	-10969	-0-	1550 1	47094 3	Y	-0-			-0-
01		56637 X	44761	-0-	-11876	-0-	1789 1	42972 3	Y	-0-			-0-
02		49504 X	39277	-0-	-10227	-0-	1540 1	37737 3	Y	-0-			-0-
03		51863 X	41296	-0-	-10567	-0-	1880 1	39416 3	Y	-0-			-0-
04		48660 X	40500	-0-	-8160	-0-	1739 1	38761 3	Y	-0-			-0-
05		48639 X	39415	-0-	-9224	-0-	1446 1	37969 3	Y	-0-			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211													
12		54963 X	44256	-0-	-10707	-0-	214 1	44042 3	Y	-0-			-0-
01		52111 X	42366	-0-	-9745	-0-	141 1	42225 3	Y	-0-			-0-
02		44408 X	36773	-0-	-7635	-0-	324 1	36449 3	Y	-0-			-0-
03		48298 X	34410	-0-	-13888	-0-	368 1	34042 3	Y	-0-			-0-
04		43980 X	38118	-0-	-5862	-0-	351 1	37767 3	Y	-0-			-0-
05		44268 X	39331	-0-	-4937	-0-	589 1	38742 3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280													
12		78120 X	62226	-0-	-15894	-0-	1983 1	60243 3	Y	-0-			-0-
01		73563 X	58412	-0-	-15151	-0-	2335 1	56077 3	Y	-0-			-0-
02		63896 X	50934	-0-	-12962	-0-	1997 1	48937 3	Y	-0-			-0-
03		67425 X	53750	-0-	-13675	-0-	2448 1	51302 3	Y	-0-			-0-
04		62250 X	51853	-0-	-10397	-0-	2227 1	49626 3	Y	-0-			-0-
05		62217 X	50363	-0-	-11854	-0-	1848 1	48515 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771										COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	10785 - 18511
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
12		84692 X	73860	-0-	-10832	-0-	2354	1	71506	3	Y	-0-		-0-	
01		82181 X	71226	-0-	-10955	-0-	2847	1	68379	3	Y	-0-		-0-	
02		72520 X	62193	-0-	-10327	-0-	2439	1	59754	3	Y	-0-		-0-	
03		77593 X	67133	-0-	-10460	-0-	1432	1	65701	3	Y	-0-		-0-	
04		73020 X	64858	-0-	-8162	-0-	1116	1	63742	3	Y	-0-		-0-	
05		73873 X	64448	-0-	-9425	-0-	1024	1	63424	3	Y	-0-		-0-	

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805										COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	11391 - 17398
12		45012 X	21950	-0-	-23062	-0-	2991	1	18959	3	Y	-0-		-0-	
01		44919 X	29644	-0-	-15275	-0-	5391	1	24253	3	Y	-0-		-0-	
02		33097 X	33097	-0-	-0-	-0-	6710	1	26387	3	Y	-0-		-0-	
03		53799 X	53799	-0-	-0-	-0-	5393	1	48406	3	Y	-0-		-0-	
04		51253 X	51253	-0-	-0-	-0-	4864	1	46389	3	Y	-0-		-0-	
*05		44162 X	44162	-0-	-0-	-0-	815	1	43347	3	Y	-0-		-0-	

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808										COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	11256 - 18141
12		35929 X	25509	-0-	-10420	-0-	3476	1	22033	3	Y	-0-		-0-	
01		35309 X	27182	-0-	-8127	-0-	4944	1	22238	3	Y	-0-		-0-	
02		27413 X	27413	-0-	-0-	-0-	5558	1	21855	3	Y	-0-		-0-	
03		31759 X	31759	-0-	-0-	-0-	3184	1	28575	3	Y	-0-		-0-	
04		31374 X	31374	-0-	-0-	-0-	2978	1	28396	3	Y	-0-		-0-	
*05		30047 X	30047	-0-	-0-	-0-	555	1	29492	3	Y	-0-		-0-	

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060										COMPL. DATE	12/04/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.	11316 - 19664
12		61442 X	49811	-0-	-11631	-0-	376	1	49435	2	N	-0-		-0-	
01		58559 X	47994	-0-	-10565	-0-	414	1	47580	2	N	-0-		-0-	
02		50876 X	41401	-0-	-9475	-0-	1215	1	40186	2	N	-0-		-0-	
03		54622 X	43892	-0-	-10730	-0-	276	1	43616	2	N	-0-		-0-	
04		49980 X	38816	-0-	-11164	-0-	77	1	38739	2	N	-0-		-0-	
05		49817 X	43656	-0-	-6161	-0-	504	1	43152	2	N	-0-		-0-	

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064										COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	10994 - 19258
12		84940 X	72762	-0-	-12178	-0-	2319	1	70443	3	Y	-0-		-0-	
01		81623 X	68532	-0-	-13091	-0-	2739	1	65793	3	Y	-0-		-0-	
02		72212 X	61514	-0-	-10698	-0-	2412	1	59102	3	Y	-0-		-0-	
03		76756 X	65524	-0-	-11232	-0-	1398	1	64126	3	Y	-0-		-0-	
04		72090 X	63117	-0-	-8973	-0-	1086	1	62031	3	Y	-0-		-0-	
05		72757 X	62030	-0-	-10727	-0-	986	1	61044	3	Y	-0-		-0-	

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065										COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	N/A
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	56164	-0-	56164	-0-	648	1	55516	2	N	-0-		-0-	

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121										COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10840 - 18515
12		104625 X	90407	-0-	-14218	-0-	2881	1	87526	3	Y	-0-		-0-	
01		100874 X	86817	-0-	-14057	-0-	3470	1	83347	3	Y	-0-		-0-	
02		89488 X	76988	-0-	-12500	-0-	3019	1	73969	3	Y	-0-		-0-	
03		94984 X	82835	-0-	-12149	-0-	1767	1	81068	3	Y	-0-		-0-	
04		89610 X	78230	-0-	-11380	-0-	1346	1	76884	3	Y	-0-		-0-	
05		90396 X	78829	-0-	-11567	-0-	1253	1	77576	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		47275 X	38210	-0-	-9065	-0-	1169	1	37041	3	Y	-0-
01		45942 X	34274	-0-	-11668	-0-	1087	1	33187	3	Y	-0-
02		40012 X	34094	-0-	-5918	-0-	530	1	33564	3	Y	-0-
03		40920 X	37083	-0-	-3837	-0-	791	1	36292	3	Y	-0-
04		38190 X	37576	-0-	-614	-0-	647	1	36929	3	Y	-0-
05		38223 X	37649	-0-	-574	-0-	598	1	37051	3	Y	-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725												
12		30194 X	25095	-0-	-5099	-0-	768	1	24327	3	Y	-0-
01		29202 X	23941	-0-	-5261	-0-	759	1	23182	3	Y	-0-
02		25956 X	21464	-0-	-4492	-0-	334	1	21130	3	Y	-0-
03		27776 X	27448	-0-	-328	-0-	586	1	26862	3	Y	-0-
04		26118 X	26118	-0-	-0-	-0-	449	1	25669	3	Y	-0-
05		25110 X	24417	-0-	-693	-0-	388	1	24029	3	Y	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297												
12		55180 X	45706	-0-	-9474	-0-	6229	1	39477	3	Y	-0-
01		52359 X	43547	-0-	-8812	-0-	7920	1	35627	3	Y	-0-
02		44884 X	35848	-0-	-9036	-0-	7268	1	28580	3	Y	-0-
03		47802 X	42263	-0-	-5539	-0-	4237	1	38026	3	Y	-0-
04		44220 X	39457	-0-	-4763	-0-	3745	1	35712	3	Y	-0-
05		45694 X	39050	-0-	-6644	-0-	721	1	38329	3	Y	-0-
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608												
12		70060 X	59977	-0-	-10083	-0-	1911	1	58066	3	Y	-0-
01		68076 X	56409	-0-	-11667	-0-	2255	1	54154	3	Y	-0-
02		60172 X	49444	-0-	-10728	-0-	1939	1	47505	3	Y	-0-
03		63426 X	52873	-0-	-10553	-0-	1128	1	51745	3	Y	-0-
04		59700 X	51450	-0-	-8250	-0-	885	1	50565	3	Y	-0-
05		59985 X	50014	-0-	-9971	-0-	795	1	49219	3	Y	-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062												
12		64387 X	52536	-0-	-11851	-0-	1674	1	50862	3	Y	-0-
01		61845 X	48950	-0-	-12895	-0-	1957	1	46993	3	Y	-0-
02		53564 X	43362	-0-	-10202	-0-	1700	1	41662	3	Y	-0-
03		55800 X	47793	-0-	-8007	-0-	2176	1	45617	3	Y	-0-
04		52380 X	45470	-0-	-6910	-0-	1953	1	43517	3	Y	-0-
05		52545 X	43928	-0-	-8617	-0-	1612	1	42316	3	Y	-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272												
12		63953 X	51992	-0-	-11961	-0-	1657	1	50335	3	Y	-0-
01		60605 X	48563	-0-	-12042	-0-	1941	1	46622	3	Y	-0-
02		52808 X	42968	-0-	-9840	-0-	1685	1	41283	3	Y	-0-
03		55707 X	47318	-0-	-8389	-0-	2155	1	45163	3	Y	-0-
04		51930 X	45260	-0-	-6670	-0-	1944	1	43316	3	Y	-0-
05		51987 X	43371	-0-	-8616	-0-	1591	1	41780	3	Y	-0-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116												
12		75051 X	48874	-0-	-26177	-0-	6661	1	42213	3	N	-0-
01		71889 X	49250	-0-	-22639	-0-	8957	1	40293	3	N	-0-
02		60592 X	52032	-0-	-8560	-0-	10549	1	41483	3	N	-0-
03		61876 X	49016	-0-	-12860	-0-	4913	1	44103	3	N	-0-
04		51600 X	50359	-0-	-1241	-0-	4780	1	45579	3	N	-0-
05		57598 X	41763	-0-	-15835	-0-	771	1	40992	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018										TOTAL DEPTH	11047	PERF.11209 - 18186				
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
12		33790 X	27269	-0-	-6521	-0-	835	1	26434	3	Y	-0-				-0-
01		32612 X	25493	-0-	-7119	-0-	808	1	24685	3	Y	-0-				-0-
02		28056 X	23713	-0-	-4343	-0-	369	1	23344	3	Y	-0-				-0-
03		30380 X	28886	-0-	-1494	-0-	616	1	28270	3	Y	-0-				-0-
04		31070 X	31070	-0-	-0-	-0-	535	1	30535	3	Y	-0-				-0-
*05		29317 X	29317	-0-	-0-	-0-	466	1	28851	3	Y	-0-				-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018										TOTAL DEPTH	10709	PERF.11157 - 17586				
12		48763 X	21108	-0-	-27655	-0-	2877	1	18231	3	Y	-0-				-0-
01		47368 X	23426	-0-	-23942	-0-	4260	1	19166	3	Y	-0-				-0-
02		42784 X	31173	-0-	-11611	-0-	6320	1	24853	3	Y	-0-				-0-
03		44175 X	27877	-0-	-16298	-0-	2794	1	25083	3	Y	-0-				-0-
04		36672 X	36672	-0-	-0-	-0-	3481	1	33191	3	Y	-0-				-0-
05		34503 X	28404	-0-	-6099	-0-	525	1	27879	3	Y	-0-				-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019										TOTAL DEPTH	10831	PERF.11043 - 18704				
12		81809 X	67100	-0-	-14709	-0-	2054	1	65046	3	N	-0-				-0-
01		78554 X	63873	-0-	-14681	-0-	2025	1	61848	3	N	-0-				-0-
02		68124 X	56339	-0-	-11785	-0-	876	1	55463	3	N	-0-				-0-
03		72726 X	64977	-0-	-7749	-0-	1386	1	63591	3	N	-0-				-0-
04		67170 X	62316	-0-	-4854	-0-	1072	1	61244	3	N	-0-				-0-
05		67115 X	59586	-0-	-7529	-0-	947	1	58639	3	N	-0-				-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018										TOTAL DEPTH	10828	PERF.10947 - 16560				
12		53196 X	44705	-0-	-8491	-0-	6093	1	38612	3	Y	-0-				-0-
01		52452 X	43991	-0-	-8461	-0-	8001	1	35990	3	Y	-0-				-0-
02		44660 X	35279	-0-	-9381	-0-	7152	1	28127	3	Y	-0-				-0-
03		47492 X	43200	-0-	-4292	-0-	4330	1	38870	3	Y	-0-				-0-
04		43260 X	38887	-0-	-4373	-0-	3691	1	35196	3	Y	-0-				-0-
05		44702 X	39236	-0-	-5466	-0-	725	1	38511	3	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018										TOTAL DEPTH	10857	PERF.11030 - 16050				
12		52545 X	43655	-0-	-8890	-0-	5950	1	37705	3	Y	-0-				-0-
01		52545 X	41923	-0-	-10622	-0-	7624	1	34299	3	Y	-0-				-0-
02		45864 X	34720	-0-	-11144	-0-	7039	1	27681	3	Y	-0-				-0-
03		48546 X	41707	-0-	-6839	-0-	4181	1	37526	3	Y	-0-				-0-
04		42240 X	38463	-0-	-3777	-0-	3650	1	34813	3	Y	-0-				-0-
05		43648 X	39046	-0-	-4602	-0-	721	1	38325	3	Y	-0-				-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018										TOTAL DEPTH	8925	PERF. N/A				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019										TOTAL DEPTH	9956	PERF.10213 - 16394				
12		57226 X	38079	-0-	-19147	-0-	1165	1	36914	3	Y	-0-				-0-
01		55614 X	37334	-0-	-18280	-0-	1184	1	36150	3	Y	-0-				-0-
02		48720 X	32596	-0-	-16124	-0-	507	1	32089	3	Y	-0-				-0-
03		51863 X	36961	-0-	-14902	-0-	789	1	36172	3	Y	-0-				-0-
04		47070 X	44357	-0-	-2713	-0-	763	1	43594	3	Y	-0-				-0-
*05		45404 X	45404	-0-	-0-	-0-	721	1	44683	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019										TOTAL DEPTH 10940	PERF.11375 - 18311		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		56761 X	143	-0-	-56618	-0-	19 1	124 3	Y	-0-			-0-
01		53847 X	4	-0-	-53843	-0-	1 1	3 3	Y	-0-			-0-
02		45976 X	21	-0-	-45955	-0-	4 1	17 3	Y	-0-			-0-
03		39804 X	136	-0-	-39668	-0-	14 1	122 3	Y	-0-			-0-
04		3180 X	18	-0-	-3162	-0-	2 1	16 3	Y	-0-			-0-
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018										TOTAL DEPTH 10507	PERF.10915 - 19432		
12		114576 X	81671	-0-	-32905	-0-	2603 1	79068 3	Y	-0-			-0-
01		110205 X	4144	-0-	-106061	-0-	166 1	3978 3	Y	-0-			-0-
02		97272 X	22389	-0-	-74883	-0-	878 1	21511 3	Y	-0-			-0-
03		102796 X	24001	-0-	-78795	-0-	512 1	23489 3	Y	-0-			-0-
04		97740 X	30043	-0-	-67697	-0-	517 1	29526 3	Y	-0-			-0-
05		81685 X	81087	-0-	-598	-0-	1289 1	79798 3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018										TOTAL DEPTH 10550	PERF.11049 - 19345		
12		93155 X	78536	-0-	-14619	-0-	2503 1	76033 3	Y	-0-			-0-
01		89063 X	58385	-0-	-30678	-0-	2334 1	56051 3	Y	-0-			-0-
02		78092 X	72626	-0-	-5466	-0-	2848 1	69778 3	Y	-0-			-0-
03		83111 X	76052	-0-	-7059	-0-	1623 1	74429 3	Y	-0-			-0-
04		78210 X	73862	-0-	-4348	-0-	1271 1	72591 3	Y	-0-			-0-
05		80414 X	70785	-0-	-9629	-0-	1125 1	69660 3	Y	-0-			-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018										TOTAL DEPTH 10935	PERF.10932 - 17229		
12		59241 X	39694	-0-	-19547	-0-	5410 1	34284 3	N	-0-			-0-
01		57505 X	36450	-0-	-21055	-0-	6629 1	29821 3	N	-0-			-0-
02		48664 X	39874	-0-	-8790	-0-	8084 1	31790 3	N	-0-			-0-
03		51925 X	40781	-0-	-11144	-0-	4088 1	36693 3	N	-0-			-0-
04		43276 X	43276	-0-	-0-	-0-	4107 1	39169 3	N	-0-			-0-
05		44144 X	36732	-0-	-7412	-0-	678 1	36054 3	N	-0-			-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018										TOTAL DEPTH 10733	PERF.11192 - 17432		
12		51057 X	27622	-0-	-23435	-0-	3764 1	23858 3	Y	-0-			-0-
01		51057 X	28135	-0-	-22922	-0-	5117 1	23018 3	Y	-0-			-0-
02		45584 X	29348	-0-	-16236	-0-	5950 1	23398 3	Y	-0-			-0-
03		47647 X	32021	-0-	-15626	-0-	3210 1	28811 3	Y	-0-			-0-
04		40297 X	40297	-0-	-0-	-0-	3825 1	36472 3	Y	-0-			-0-
*05		32827 X	32827	-0-	-0-	-0-	606 1	32221 3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019										TOTAL DEPTH 10866	PERF.10821 - 19106		
12		94953 X	76196	-0-	-18757	-0-	2428 1	73768 3	Y	-0-			-0-
01		89621 X	72483	-0-	-17138	-0-	2897 1	69586 3	Y	-0-			-0-
02		77952 X	63629	-0-	-14323	-0-	2495 1	61134 3	Y	-0-			-0-
03		82739 X	69753	-0-	-12986	-0-	3176 1	66577 3	Y	-0-			-0-
04		75390 X	65344	-0-	-10046	-0-	2806 1	62538 3	Y	-0-			-0-
05		76198 X	64982	-0-	-11216	-0-	2384 1	62598 3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019										TOTAL DEPTH 11034	PERF.13323 - 18913		
12		65410 X	45827	-0-	-19583	-0-	6246 1	39581 3	Y	-0-			-0-
01		62279 X	44819	-0-	-17460	-0-	8151 1	36668 3	Y	-0-			-0-
02		52864 X	47674	-0-	-5190	-0-	9665 1	38009 3	Y	-0-			-0-
03		54777 X	51468	-0-	-3309	-0-	5159 1	46309 3	Y	-0-			-0-
04		50450 X	50450	-0-	-0-	-0-	4788 1	45662 3	Y	-0-			-0-
05		52793 X	47599	-0-	-5194	-0-	879 1	46720 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019												TOTAL DEPTH	10890	PERF.11386	- 18764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		66278 X	38970	-0-	-27308	-0-	5311 1	33659 3	Y	-0-			-0-		
01		63147 X	41451	-0-	-21696	-0-	7539 1	33912 3	Y	-0-			-0-		
02		53704 X	41263	-0-	-12441	-0-	8365 1	32898 3	Y	-0-			-0-		
03		56048 X	42113	-0-	-13935	-0-	4222 1	37891 3	Y	-0-			-0-		
04		45510 X	40716	-0-	-4794	-0-	3864 1	36852 3	Y	-0-			-0-		
05		45694 X	36575	-0-	-9119	-0-	675 1	35900 3	Y	-0-			-0-		

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019												TOTAL DEPTH	11017	PERF.11569	- 18179
12		63705 X	37840	-0-	-25865	-0-	5157 1	32683 3	Y	-0-			-0-		
01		60946 X	42199	-0-	-18747	-0-	7675 1	34524 3	Y	-0-			-0-		
02		52052 X	40196	-0-	-11856	-0-	8149 1	32047 3	Y	-0-			-0-		
03		54653 X	42587	-0-	-12066	-0-	4269 1	38318 3	Y	-0-			-0-		
04		44970 X	41729	-0-	-3241	-0-	3960 1	37769 3	Y	-0-			-0-		
05		44516 X	38609	-0-	-5907	-0-	713 1	37896 3	Y	-0-			-0-		

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019												TOTAL DEPTH	9973	PERF.10174	- 16455
12		50933 X	37156	-0-	-13777	-0-	1137 1	36019 3	Y	-0-			-0-		
01		49042 X	32988	-0-	-16054	-0-	1046 1	31942 3	Y	-0-			-0-		
02		42588 X	29716	-0-	-12872	-0-	462 1	29254 3	Y	-0-			-0-		
03		45105 X	30002	-0-	-15103	-0-	640 1	29362 3	Y	-0-			-0-		
04		37650 X	34569	-0-	-3081	-0-	595 1	33974 3	Y	-0-			-0-		
05		37169 X	34781	-0-	-2388	-0-	553 1	34228 3	Y	-0-			-0-		

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020												TOTAL DEPTH	11377	PERF.11457	- 16729
12		14B2 EXT	191897	-0-	191897	191897	26153 1	165744 3	Y	-0-			-0-		
01		511657 X	319760	-0-	-191897	-191897	58154 1	261606 3	Y	-0-			-0-		
02		273544 X	273544	-0-	-0-	-0-	55457 1	218087 3	Y	-0-			-0-		
03		285860 X	285860	-0-	-0-	-0-	28655 1	257205 3	Y	-0-			-0-		
04		288390 X	255467	-0-	-32923	-0-	24246 1	231221 3	Y	-0-			-0-		
05		298003 X	245849	-0-	-52154	-0-	4540 1	241309 3	Y	-0-			-0-		

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019												TOTAL DEPTH	11051	PERF.10992	- 17712
12		182559 X	140790	-0-	-41769	-0-	19188 1	121602 3	Y	-0-			-0-		
01		181784 X	143914	-0-	-37870	-0-	26173 1	117741 3	Y	-0-			-0-		
02		135830 X	135830	-0-	-0-	-0-	27538 1	108292 3	Y	-0-			-0-		
03		142410 X	142410	-0-	-0-	-0-	14276 1	128134 3	Y	-0-			-0-		
04		139260 X	134610	-0-	-4650	-0-	12776 1	121834 3	Y	-0-			-0-		
05		150381 X	141581	-0-	-8800	-0-	2614 1	138967 3	Y	-0-			-0-		

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019												TOTAL DEPTH	11033	PERF.11015	- 17812
12		135377 X	109437	-0-	-25940	-0-	14915 1	94522 3	Y	-0-			-0-		
01		129363 X	101854	-0-	-27509	-0-	18524 1	83330 3	Y	-0-			-0-		
02		97944 X	86154	-0-	-11790	-0-	17466 1	68688 3	Y	-0-			-0-		
03		108438 X	95522	-0-	-12916	-0-	9575 1	85947 3	Y	-0-			-0-		
04		105900 X	88767	-0-	-17133	-0-	8425 1	80342 3	Y	-0-			-0-		
05		109430 X	87125	-0-	-22305	-0-	1609 1	85516 3	Y	-0-			-0-		

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020												TOTAL DEPTH	10448	PERF.10879	- 17869
12		131750 X	86866	-0-	-44884	-0-	2768 1	84098 3	Y	-0-			-0-		
01		119102 X	79792	-0-	-39310	-0-	3189 1	76603 3	Y	-0-			-0-		
02		98952 X	67240	-0-	-31712	-0-	2636 1	64604 3	Y	-0-			-0-		
03		102269 X	68786	-0-	-33483	-0-	3132 1	65654 3	Y	-0-			-0-		
*04		90930 X	63366	-0-	-27564	-0-	2721 1	60645 3	Y	-0-			-0-		
05		86862 X	60648	-0-	-26214	-0-	2225 1	58423 3	Y	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601																
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	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12		61163 X	422	-0-	-60741	-0-		57	1	365	3	Y	-0-			-0-
01		58125 X	-0-	-0-	-58125	-0-						Y	-0-			-0-
02		49784 X	-0-	-0-	-49784	-0-						Y	-0-			-0-
03		40796 X	29203	-0-	-11593	-0-		2927	1	26276	3	Y	-0-			-0-
04		46723 X	46723	-0-	-0-	-0-		4434	1	42289	3	Y	-0-			-0-
*05		42318 X	42318	-0-	-0-	-0-		781	1	41537	3	Y	-0-			-0-
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797																
12		95852 X	75804	-0-	-20048	-0-		2408	1	73145	3	Y	228	223	1	34
								251	9							
01		90954 X	71254	-0-	-19700	-0-		2814	1	67580	3	Y	782	782	1	34
								860	9							
02		78764 X	61505	-0-	-17259	-0-		2401	1	58827	3	Y	252	248	1	38
								277	9							
03		82832 X	71008	-0-	-11824	-0-		3222	1	67527	3	Y	235	238	1	35
								259	9							
04		76920 X	66506	-0-	-10414	-0-		2844	1	63392	3	Y	245	261	1	19
								270	9							
05		75795 X	62628	-0-	-13167	-0-		2290	1	60129	3	Y	190	180	1	29
								209	9							
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730																
12		115165 X	91538	-0-	-23627	-0-		2902	1	88174	3	Y	420	407	1	64
								462	9							
01		108872 X	86048	-0-	-22824	-0-		3422	1	82179	3	Y	406	450	1	20
								447	9							
02		94052 X	79423	-0-	-14629	-0-		3091	1	75734	3	Y	544	489	1	75
								598	9							
03		99510 X	88988	-0-	-10522	-0-		4038	1	84644	3	Y	278	308	1	45
								306	9							
04		92340 X	82301	-0-	-10039	-0-		3521	1	78482	3	Y	271	295	1	21
								298	9							
05		91543 X	77877	-0-	-13666	-0-		2848	1	74778	3	Y	228	215	1	34
								251	9							
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835																
12		137206 X	109267	-0-	-27939	-0-		3471	1	105466	3	Y	300	289	1	47
								330	9							
01		129673 X	103046	-0-	-26627	-0-		4110	1	98721	3	Y	195	230	1	12
								215	9							
02		111776 X	90254	-0-	-21522	-0-		3529	1	86466	3	Y	235	212	1	35
								259	9							
03		118110 X	95513	-0-	-22597	-0-		4338	1	90930	3	Y	223	222	1	36
								245	9							
04		109530 X	93109	-0-	-16421	-0-		3986	1	88841	3	Y	256	269	1	23
								282	9							
05		109275 X	90726	-0-	-18549	-0-		3319	1	87150	3	Y	234	219	1	38
								257	9							
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528																
12		14B2 EXT	115634	-0-	115634	115634		15759	1	99875	3	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	365396	-0-	365396	481030		66454	1	298942	3	Y	-0-			-0-
02		803438 X	322408	-0-	-481030	-0-		65364	1	257044	3	Y	-0-			-0-
03		331778 X	331778	-0-	-0-	-0-		33258	1	298520	3	Y	-0-			-0-
*04		311850 X	300951	-0-	-10899	-0-		28563	1	272388	3	Y	-0-			-0-
05		322245 X	293668	-0-	-28577	-0-		5423	1	288245	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
M.G. LILLIE 1616 GU B		WELL #:		7H	RRCID ->	287585	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10960 - 17931		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	109492 X	68253	-0-	-41239	-0-	2175	1	66078	3	Y	-0-		-0-	
01	97588 X	62222	-0-	-35366	-0-	2487	1	59735	3	Y	-0-		-0-	
02	79884 X	54184	-0-	-25700	-0-	2124	1	52060	3	Y	-0-		-0-	
03	82243 X	55254	-0-	-26989	-0-	2516	1	52738	3	Y	-0-		-0-	
*04	72150 X	50701	-0-	-21449	-0-	2177	1	48524	3	Y	-0-		-0-	
05	68262 X	48855	-0-	-19407	-0-	1792	1	47063	3	Y	-0-		-0-	

AUSTIN STATE A				WELL #:	4H	RRCID ->	287675	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	10850 - 14484	
12	66154 X	48663	-0-	-17491	-0-	1551	1	47112	3	Y	-0-		-0-	
01	61504 X	45413	-0-	-16091	-0-	1815	1	43598	3	Y	-0-		-0-	
02	53060 X	45942	-0-	-7118	-0-	1801	1	44141	3	Y	-0-		-0-	
03	54870 X	43965	-0-	-10905	-0-	2002	1	41963	3	Y	-0-		-0-	
04	48930 X	42472	-0-	-6458	-0-	1824	1	40648	3	Y	-0-		-0-	
05	50871 X	38813	-0-	-12058	-0-	1424	1	37389	3	Y	-0-		-0-	

AUSTIN STATE A				WELL #:	2H	RRCID ->	287676	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	10476 - 17368	
12	129983 X	102399	-0-	-27584	-0-	3263	1	99136	3	Y	-0-		-0-	
01	122698 X	95747	-0-	-26951	-0-	3827	1	91920	3	Y	-0-		-0-	
02	105616 X	84130	-0-	-21486	-0-	3299	1	80831	3	Y	-0-		-0-	
03	111569 X	88762	-0-	-22807	-0-	4042	1	84720	3	Y	-0-		-0-	
04	103620 X	84878	-0-	-18742	-0-	3645	1	81233	3	Y	-0-		-0-	
05	102393 X	82433	-0-	-19960	-0-	3024	1	79409	3	Y	-0-		-0-	

AUSTIN STATE A				WELL #:	3H	RRCID ->	287677	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10726 - 17344	
12	117955 X	91412	-0-	-26543	-0-	2913	1	88499	3	Y	-0-		-0-	
01	110515 X	85830	-0-	-24685	-0-	3431	1	82399	3	Y	-0-		-0-	
02	94780 X	75260	-0-	-19520	-0-	2951	1	72309	3	Y	-0-		-0-	
03	101029 X	78191	-0-	-22838	-0-	3560	1	74631	3	Y	-0-		-0-	
04	92850 X	74525	-0-	-18325	-0-	3200	1	71325	3	Y	-0-		-0-	
05	91419 X	72058	-0-	-19361	-0-	2644	1	69414	3	Y	-0-		-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504				WELL #:	60H	RRCID ->	287695	COMPL. DATE	01/02/2021	TOTAL DEPTH	10279	PERF.	10493 - 17269	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	274066	-0-	274066	274066	10943	1	262836	3	Y	261	224	1	37
02	538270 X	264204	-0-	-274066	-0-	10346	1	253535	3	Y	294	310	1	21
03	264688 X	264688	-0-	-0-	-0-	12042	1	252405	3	Y	219	186	1	54
*04	234455 X	234455	-0-	-0-	-0-	10053	1	224060	3	Y	311	336	1	29
*05	222932 X	222932	-0-	-0-	-0-	8167	1	214437	3	Y	298	290	1	37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700												COMPL. DATE 01/02/2021		TOTAL DEPTH 10290		PERF.10653 - 17205	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	236058	-0-	236058	236058	9428	1	226448	3	Y	165	142 1	23			
							182	9									
02	461730	X	225672	-0-	-236058	-0-	8832	1	216423	3	Y	379	376 1	26			
							417	9									
03	223553	X	223553	-0-	-0-	-0-	10162	1	213000	3	Y	355	296 1	85			
							391	9									
*04	206820	X	196485	-0-	-10335	-0-	8418	1	187615	3	Y	411	457 1	39			
							452	9									
05	213714	X	185459	-0-	-28255	-0-	6787	1	178199	3	Y	430	416 1	51			
							473	9									
OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868												COMPL. DATE 02/02/2021		TOTAL DEPTH 10418		PERF.11029 - 19587	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	353556	X	335228	-0-	-18328	-0-	8163	1	327065	3	Y	-0-	-0-				
03	391437	X	384953	-0-	-6484	-0-	8213	1	376740	3	Y	-0-	-0-				
*04	378810	X	352589	-0-	-26221	-0-	6068	1	346521	3	Y	-0-	-0-				
05	371163	X	341473	-0-	-29690	-0-	5426	1	336047	3	Y	-0-	-0-				
OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870												COMPL. DATE 02/02/2021		TOTAL DEPTH 10455		PERF.11136 - 19494	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	353808	X	312302	-0-	-41506	-0-	7638	1	304664	3	Y	-0-	-0-				
03	417497	X	417497	-0-	-0-	-0-	10643	1	406854	3	Y	-0-	-0-				
*04	391212	X	391212	-0-	-0-	-0-	8133	1	383079	3	Y	-0-	-0-				
*05	384102	X	384102	-0-	-0-	-0-	6104	1	377998	3	Y	-0-	-0-				
OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872												COMPL. DATE 02/02/2021		TOTAL DEPTH 10709		PERF.11119 - 19720	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	343252	X	310485	-0-	-32767	-0-	7480	1	303005	3	Y	-0-	-0-				
03	430367	X	430367	-0-	-0-	-0-	10830	1	419537	3	Y	-0-	-0-				
*04	401450	X	401450	-0-	-0-	-0-	8233	1	393217	3	Y	-0-	-0-				
*05	389370	X	389370	-0-	-0-	-0-	6188	1	383182	3	Y	-0-	-0-				
OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873												COMPL. DATE 02/02/2021		TOTAL DEPTH 10728		PERF.11084 - 19286	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	343252	X	308663	-0-	-34589	-0-	7478	1	301185	3	Y	-0-	-0-				
03	410989	X	410989	-0-	-0-	-0-	10393	1	400596	3	Y	-0-	-0-				
*04	384042	X	384042	-0-	-0-	-0-	7917	1	376125	3	Y	-0-	-0-				
*05	377336	X	377336	-0-	-0-	-0-	5996	1	371340	3	Y	-0-	-0-				
DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881												COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 11341		PERF.11662 - 17159	
12	14B2	EXT	204252	-0-	204252	204252	27837	1	176415	3	Y	-0-	-0-				
01	533206	X	328954	-0-	-204252	-0-	59826	1	269128	3	Y	-0-	-0-				
02	275984	X	275984	-0-	-0-	-0-	55952	1	220032	3	Y	-0-	-0-				
03	298003	X	293337	-0-	-4666	-0-	29405	1	263932	3	Y	-0-	-0-				
04	288390	X	262385	-0-	-26005	-0-	24903	1	237482	3	Y	-0-	-0-				
05	298003	X	254639	-0-	-43364	-0-	4702	1	249937	3	Y	-0-	-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
HENDERSON-CENIZO PSA A		WELL #:		9H	RRCID ->	288228	COMPL. DATE	11/10/2020	TOTAL DEPTH	10981	PERF.11505	- 18194
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
12	14B2 EXT	249977	-0-	249977	403449	34068	1	215909	3	Y	-0-	-0-
01	773428 X	369979	-0-	-403449	-0-	67287	1	302692	3	Y	-0-	-0-
02	352016 X	310876	-0-	-41140	-0-	63026	1	247850	3	Y	-0-	-0-
03	389732 X	318415	-0-	-71317	-0-	31919	1	286496	3	Y	-0-	-0-
04	358050 X	282169	-0-	-75881	-0-	26781	1	255388	3	Y	-0-	-0-
05	369985 X	269617	-0-	-100368	-0-	4978	1	264639	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO		WELL #:		11H	RRCID ->	288230	COMPL. DATE	11/06/2020	TOTAL DEPTH	11458	PERF.11344	- 19150
12	0 W	142468	-0-	142468	277835	19416	1	123052	3	Y	-0-	-0-
01	415310 X	137475	-0-	-277835	-0-	25002	1	112473	3	Y	-0-	-0-
02	177464 X	107590	-0-	-69874	-0-	21812	1	85778	3	Y	-0-	-0-
03	139872 X	106013	-0-	-33859	-0-	10627	1	95386	3	Y	-0-	-0-
04	137880 X	47962	-0-	-89918	-0-	4552	1	43410	3	Y	-0-	-0-
05	142476 X	120078	-0-	-22398	-0-	2217	1	117861	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO		WELL #:		7H	RRCID ->	288259	COMPL. DATE	12/19/2020	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11536	- 20734
12	14B2 EXT	118214	-0-	118214	118214	16111	1	102103	3	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	357229	-0-	357229	475443	64969	1	292260	3	Y	-0-	-0-
02	803404 X	327961	-0-	-475443	-0-	66489	1	261472	3	Y	-0-	-0-
03	351712 X	351712	-0-	-0-	-0-	35256	1	316456	3	Y	-0-	-0-
*04	316979 X	316979	-0-	-0-	-0-	30084	1	286895	3	Y	-0-	-0-
*05	322245 X	306302	-0-	-15943	-0-	5656	1	300646	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO PSA B		WELL #:		12H	RRCID ->	288286	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	10941	PERF.11621	- 18875
12	14B2 EXT	302035	-0-	302035	501989	41163	1	260872	3	Y	-0-	-0-
01	874794 X	372805	-0-	-501989	-0-	67801	1	305004	3	Y	-0-	-0-
02	321412 X	311102	-0-	-10310	-0-	63072	1	248030	3	Y	-0-	-0-
03	315277 X	315277	-0-	-0-	-0-	31604	1	283673	3	Y	-0-	-0-
04	344370 X	280718	-0-	-63652	-0-	26643	1	254075	3	Y	-0-	-0-
05	355849 X	271072	-0-	-84777	-0-	5005	1	266067	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO PSA C		WELL #:		13H	RRCID ->	288288	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	10953	PERF.11462	- 18891
12	14B2 EXT	345474	-0-	345474	555570	47083	1	298391	3	Y	-0-	-0-
01	945655 X	390085	-0-	-555570	-0-	70944	1	319141	3	Y	-0-	-0-
02	330120 X	326065	-0-	-4055	-0-	66105	1	259960	3	Y	-0-	-0-
03	365490 X	335398	-0-	-30092	-0-	33621	1	301777	3	Y	-0-	-0-
04	353700 X	302098	-0-	-51602	-0-	28672	1	273426	3	Y	-0-	-0-
05	365490 X	293276	-0-	-72214	-0-	5415	1	287861	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO		WELL #:		10H	RRCID ->	288404	COMPL. DATE	11/06/2020	TOTAL DEPTH	11430	PERF.11482	- 19589
12	0 W	236573	-0-	236573	428608	32241	1	204332	3	Y	-0-	-0-
01	800368 X	371760	-0-	-428608	-0-	67611	1	304149	3	Y	-0-	-0-
02	319242 X	319242	-0-	-0-	-0-	64722	1	254520	3	Y	-0-	-0-
03	344319 X	344319	-0-	-0-	-0-	34515	1	309804	3	Y	-0-	-0-
04	344370 X	315111	-0-	-29259	-0-	29907	1	285204	3	Y	-0-	-0-
05	355849 X	312489	-0-	-43360	-0-	5770	1	306719	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN A		WELL #:		65H	RRCID ->	288883	COMPL. DATE	12/05/2020	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11400	- 19105
12	SHUT IN	286573	-0-	286573	286573	39056	1	247517	3	Y	-0-	-0-
01	675077 X	388504	-0-	-286573	-0-	70657	1	317847	3	Y	-0-	-0-
02	339252 X	339252	-0-	-0-	-0-	68779	1	270473	3	Y	-0-	-0-
03	360986 X	360986	-0-	-0-	-0-	36186	1	324800	3	Y	-0-	-0-
*04	333420 X	324396	-0-	-9024	-0-	30788	1	293608	3	Y	-0-	-0-
*05	344534 X	316846	-0-	-27688	-0-	5851	1	310995	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
DORA MARTIN B PSA A		WELL #:		47H	RRCID ->	288921	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11679	- 15944
M	O	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
12	196850	X	73233	-0-	-123617	-0-	9981 1	63252 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	185163	X	57842	-0-	-127321	-0-	10520 1	47322 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	157108	X	15923	-0-	-141185	-0-	3228 1	12695 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	153078	X	94216	-0-	-58862	-0-	9444 1	84772 3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	112999	X	112999	-0-	-0-	-0-	10725 1	102274 3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	108482	X	108482	-0-	-0-	-0-	2003 1	106479 3	Y	-0-	-0-	-0-

WILLIE RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	288944	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10339	PERF.11373	- 15781
12	241738	X	191295	-0-	-50443	-0-	26071 1	165224 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	241738	X	177055	-0-	-64683	-0-	32201 1	144854 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	218344	X	150638	-0-	-67706	-0-	30540 1	120098 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	226207	X	157809	-0-	-68398	-0-	15819 1	141990 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	200790	X	141266	-0-	-59524	-0-	13407 1	127859 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	191301	X	137372	-0-	-53929	-0-	2537 1	134835 3	Y	-0-	-0-	-0-

WILLIE RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	288945	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10832	PERF.11380	- 16193
12	232035	X	203644	-0-	-28391	-0-	27754 1	175890 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	232035	X	185384	-0-	-46651	-0-	33716 1	151668 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	209580	X	158265	-0-	-51315	-0-	32086 1	126179 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	232035	X	169100	-0-	-62935	-0-	16951 1	152149 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	216030	X	153372	-0-	-62658	-0-	14556 1	138816 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	203639	X	151730	-0-	-51909	-0-	2802 1	148928 3	Y	-0-	-0-	-0-

WILLIE RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	288948	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10858	PERF.11577	- 16389
12	263469	X	208745	-0-	-54724	-0-	28449 1	180296 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	262632	X	186411	-0-	-76221	-0-	33902 1	152509 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	237216	X	158036	-0-	-79180	-0-	32040 1	125996 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	243815	X	167309	-0-	-76506	-0-	16771 1	150538 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	214050	X	150814	-0-	-63236	-0-	14314 1	136500 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	208754	X	148082	-0-	-60672	-0-	2734 1	145348 3	Y	-0-	-0-	-0-

DORA MARTIN B		WELL #:		48H	RRCID ->	288969	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11738	- 16067
12	172019	X	126077	-0-	-45942	-0-	17182 1	108895 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	160456	X	116357	-0-	-44099	-0-	21162 1	95195 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	135716	X	100637	-0-	-35079	-0-	20403 1	80234 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	130758	X	106521	-0-	-24237	-0-	10678 1	95843 3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	95911	X	95911	-0-	-0-	-0-	9103 1	86808 3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	126077	X	93340	-0-	-32737	-0-	1724 1	91616 3	Y	-0-	-0-	-0-

APPLING		WELL #:		23H	RRCID ->	289070	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10423	PERF.10817	- 16581
12	260152	X	205282	-0-	-54870	-0-	993 1	204289 3	N	-0-	-0-	-0-
01	247132	X	197511	-0-	-49621	-0-	656 1	196855 3	N	-0-	-0-	-0-
02	212800	X	169946	-0-	-42854	-0-	1497 1	168449 3	N	-0-	-0-	-0-
03	225308	X	184705	-0-	-40603	-0-	1976 1	182729 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	207870	X	172740	-0-	-35130	-0-	1592 1	171148 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	205282	X	172556	-0-	-32726	-0-	2584 1	169972 3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIE RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	289224	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11397	- 15789
12	211839	X	211839	-0-	-0-	-0-	28871 1	182968 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	202368	X	190315	-0-	-12053	-0-	34612 1	155703 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	182784	X	160627	-0-	-22157	-0-	32565 1	128062 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	202368	X	171613	-0-	-30755	-0-	17203 1	154410 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	195840	X	155575	-0-	-40265	-0-	14766 1	140809 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	202368	X	154740	-0-	-47628	-0-	2857 1	151883 3	Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING		WELL #:		24H	RRCID ->	289439	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10893	- 16745
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	258633 X	200360	-0-	-58273	-0-	969	1 199391	3 N	-0-			-0-
01	245396 X	190710	-0-	-54686	-0-	634	1 190076	3 N	-0-			-0-
02	209608 X	163347	-0-	-46261	-0-	1439	1 161908	3 N	-0-			-0-
03	220534 X	175604	-0-	-44930	-0-	1879	1 173725	3 N	-0-			-0-
*04	202950 X	164098	-0-	-38852	-0-	1512	1 162586	3 N	-0-			-0-
*05	200353 X	164311	-0-	-36042	-0-	2460	1 161851	3 N	-0-			-0-

GOLLA GU B		WELL #:		16H	RRCID ->	289488	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11046	- 15997
12	135408 X	110699	-0-	-24709	-0-	5864	1 104835	3 Y	-0-			12
01	135408 X	102455	-0-	-32953	-0-	4741	1 97714	3 Y	-0-			12
02	122304 X	92717	-0-	-29587	-0-	4259	1 88458	3 Y	-0-			12
03	122853 X	96948	-0-	-25905	-0-	4098	1 92850	3 Y	-0-			12
*04	90008 X	90008	-0-	-0-	-0-	3546	1 86462	3 Y	-0-			12
*05	110701 X	89154	-0-	-21547	-0-	4047	1 85107	3 Y	-0-			12

GOLLA GU A		WELL #:		14H	RRCID ->	289489	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10569	PERF.10975	- 15926
12	122698 X	101708	-0-	-20990	-0-	5388	1 96320	3 Y	-0-			4
01	122698 X	93964	-0-	-28734	-0-	4348	1 89616	3 Y	-0-			4
02	109816 X	85809	-0-	-24007	-0-	3941	1 81868	3 Y	-0-			4
03	112003 X	90576	-0-	-21427	-0-	3829	1 86747	3 Y	-0-			4
04	83167 X	83167	-0-	-0-	-0-	3277	1 79890	3 Y	-0-			4
05	101711 X	82362	-0-	-19349	-0-	3738	1 78624	3 Y	-0-			4

GOLLA GU B		WELL #:		15H	RRCID ->	289490	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10970	- 15921
12	127193 X	104380	-0-	-22813	-0-	5529	1 98851	3 Y	-0-			11
01	127193 X	93839	-0-	-33354	-0-	4342	1 89497	3 Y	-0-			11
02	114884 X	86003	-0-	-28881	-0-	3950	1 82053	3 Y	-0-			11
03	118389 X	87847	-0-	-30542	-0-	3713	1 84134	3 Y	-0-			11
04	80794 X	80794	-0-	-0-	-0-	3183	1 77611	3 Y	-0-			11
05	104377 X	81008	-0-	-23369	-0-	3677	1 77331	3 Y	-0-			11

L.C. WRIGHT PSA E		WELL #:		9H	RRCID ->	290677	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	10723	PERF.10998	- 18276
02	0	3080	-0-	3080	3080	121	1 2959	3 Y	-0-			-0-
03	319893 X	316813	-0-	-3080	-0-	14426	1 302387	3 Y	-0-			-0-
04	334417 X	334417	-0-	-0-	-0-	14360	1 320057	3 Y	-0-			-0-
*05	320257 X	320257	-0-	-0-	-0-	11750	1 308507	3 Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT PSA F		WELL #:		10H	RRCID ->	290678	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11159	- 17979
02	0	5561	-0-	5561	5561	218	1 5343	3 Y	-0-			-0-
03	321892 X	316331	-0-	-5561	-0-	14404	1 301927	3 Y	-0-			-0-
04	317588 X	317588	-0-	-0-	-0-	13638	1 303950	3 Y	-0-			-0-
05	310465 X	301268	-0-	-9197	-0-	11053	1 290215	3 Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA E		WELL #:		501H	RRCID ->	290836	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	9968	PERF.10517	- 16199
03	0	5456	-0-	5456	5456	131	1 5325	3 N	-0-			-0-
04	0 W	225101	-0-	225101	230557	3874	1 221227	3 N	-0-			-0-
05	0 W	256401	-0-	256401	486958	4075	1 252326	3 N	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA B		WELL #:		100H	RRCID ->	290841	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	10115	PERF.10621	- 16345
03	0	22640	-0-	22640	22640	497	1 22143	3 N	-0-			-0-
04	0 W	305465	-0-	305465	328105	5257	1 300208	3 N	-0-			-0-
05	0 W	316380	-0-	316380	644485	5028	1 311352	3 N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484											
M	O	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
03		0	19022	-0-	19022	19022	418 1	18604 3	N	-0-	-0-
04		0 W	308338	-0-	308338	327360	5306 1	303032 3	N	-0-	-0-
05		0 W	331263	-0-	331263	658623	5264 1	325999 3	N	-0-	-0-
PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302											
03		0	3162	-0-	3162	3162	74 1	3088 3	N	-0-	-0-
04		0 W	193667	-0-	193667	196829	3333 1	190334 3	N	-0-	-0-
05		0 W	238581	-0-	238581	435410	3791 1	234790 3	N	-0-	-0-
LONESTAR OPERATING, LLC 507495											
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594											
12	DLQ	G-10	3312	-0-	3312	16757	3 1	3236 2	Y	-0-	216
							73 4				
01	DLQ	G-10	6073	-0-	6073	22830	4 1	5965 2	Y	-0-	216
							104 4				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22830			Y	NO RPT	216
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	22830			Y	NO RPT	216
04		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	15810			Y	NO RPT	216
05		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	9734			Y	NO RPT	216
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214											
12	DLQ	G-10	6716	-0-	6716	31471	5 1	6563 2	Y	-0-	152
							148 4				
01	DLQ	G-10	11136	-0-	11136	42607	8 1	10938 2	Y	-0-	152
							190 4				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42607			Y	NO RPT	152
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	42607			Y	NO RPT	152
04		11580 X	NO RPT	-0-	-11580	31027			Y	NO RPT	152
05		11129 X	NO RPT	-0-	-11129	19898			Y	NO RPT	152
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125											
12	T. A.		25153	-0-	25153	31809	20 1	24578 2	Y	-0-	362
							555 4				
01	T. A.		27986	-0-	27986	59795	19 1	27490 2	Y	-0-	362
							477 4				
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	59795			Y	NO RPT	362
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	59795			Y	NO RPT	362
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	59795			Y	NO RPT	362
05		27993 X	NO RPT	-0-	-27993	31802			Y	NO RPT	362
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476											
12	T. A.		8910	-0-	8910	9267	8 1	8706 2	Y	-0-	14
							196 4				
01	T. A.		12387	-0-	12387	21654	8 1	12168 2	Y	-0-	14
							211 4				
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	21654			Y	NO RPT	14
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	21654			Y	NO RPT	14
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	21654			Y	NO RPT	14
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	21654			Y	NO RPT	14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LONESTAR OPERATING, LLC										//CONT.// 507495								
HORNED FROG H UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	284521	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	9526	PERF.10205 - 20649
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						
12	DLQ	G-10	47272	-0-	47272	178059	39 1	46191	2	Y	-0-	1977						
							1042 4											
01	DLQ	G-10	59583	-0-	59583	237642	40 1	58527	2	Y	-0-	1977						
							1016 4											
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	237642				Y	NO RPT	1977						
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	237642				Y	NO RPT	1977						
04		63210 X	NO RPT	-0-	-63210	174432				Y	NO RPT	1977						
05		59582 X	NO RPT	-0-	-59582	114850				Y	NO RPT	1977						
HORNED FROG G UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	284580	COMPL. DATE	03/21/2018	TOTAL DEPTH	9514	PERF.10325 - 22603
12	DLQ	G-10	46093	-0-	46093	174642	37 1	45040	2	Y	-0-	1909						
							1016 4											
01	DLQ	G-10	59060	-0-	59060	233702	40 1	58013	2	Y	-0-	1909						
							1007 4											
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	233702				Y	NO RPT	1909						
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	233702				Y	NO RPT	1909						
04		62190 X	NO RPT	-0-	-62190	171512				Y	NO RPT	1909						
05		59055 X	NO RPT	-0-	-59055	112457				Y	NO RPT	1909						
HORNED FROG NW A UNIT										WELL #:	2H	RRCID ->	284963	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9319	PERF. 9933 - 17422
12	DLQ	G-10	22876	-0-	22876	62891	1985 1	17780	2	Y	2783	2720	1	204				
							50 4	3061	9									
01	DLQ	G-10	24421	-0-	24421	87312	2279 1	18919	2	Y	2848	2810	1	242				
							90 4	3133	9									
02	DLQ	G-10	20122	-0-	20122	107434	2940 1	12872	2	Y	2213	2265	1	190				
							1876 4	2434	9									
03		128684 X	21250	-0-	-107434	-0-	2159 1	14283	2	Y	2508	2504	1	194				
							2049 4	2759	9									
04		22140 X	21461	-0-	-679	-0-	1963 1	15983	2	Y	2271	2206	1	259				
							1017 4	2498	9									
05		24428 X	NO RPT	-0-	-24428	-0-				Y	NO RPT			259				
HORNED FROG NW B UNIT										WELL #:	3H	RRCID ->	284964	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9320	PERF. 9959 - 17290
12	DLQ	G-10	19972	-0-	19972	57577	1719 1	15398	2	Y	2555	2498	1	187				
							44 4	2811	9									
01	DLQ	G-10	20982	-0-	20982	78559	1938 1	16090	2	Y	2616	2581	1	222				
							76 4	2878	9									
02	DLQ	G-10	17602	-0-	17602	96161	2554 1	11182	2	Y	2033	2081	1	174				
							1630 4	2236	9									
03		113166 X	17005	-0-	-96161	-0-	1695 1	11212	2	Y	2263	2262	1	175				
							1609 4	2489	9									
04		19320 X	15240	-0-	-4080	-0-	1333 1	10855	2	Y	2146	2077	1	244				
							691 4	2361	9									
05		20987 X	NO RPT	-0-	-20987	-0-				Y	NO RPT			244				
HORNED FROG F-A										WELL #:	1H	RRCID ->	287667	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	9770	PERF.10581 - 22408
12	DLQ	G-10	73528	-0-	73528	236777	56 1	67449	2	Y	4092	4038	1	5390				
							1522 4	4501	9									
01	DLQ	G-10	79228	-0-	79228	316005	50 1	73959	2	Y	3577	3431	1	5536				
							1284 4	3935	9									
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	316005				Y	NO RPT			5536				
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	316005				Y	NO RPT			5536				
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	316005				Y	NO RPT			5536				
05		79236 X	NO RPT	-0-	-79236	236769				Y	NO RPT			5536				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495														
HORND FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	62286	-0-	62286	255973	48 1	57158 2	Y	3445	3415	1		5222
01	DLQ	G-10	79852	-0-	79852	335825	1290 4	3790 9	Y	2987	2900	1		5309
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	335825	1306 4	3286 9	Y	NO RPT				5309
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	335825			Y	NO RPT				5309
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	335825			Y	NO RPT				5309
05		79856 X	NO RPT	-0-	-79856	255969			Y	NO RPT				5309
HORND FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661														
12	DLQ	G-10	36809	-0-	36809	118199	3162 1	28321 2	Y	4769	4675	1		349
01	DLQ	G-10	34431	-0-	34431	152630	80 4	5246 9	Y	4827	4766	1		410
02	DLQ	G-10	29696	-0-	29696	182326	3118 1	25881 2	Y	3594	3696	1		308
03		215591 X	33265	-0-	-182326	-0-	122 4	5310 9	Y	4489	4449	1		348
04		37260 X	31155	-0-	-6105	-0-	4279 1	18733 2	Y	4150	4025	1		473
05		36797 X	NO RPT	-0-	-36797	-0-	2731 4	3953 9	Y	NO RPT				473
							3308 1	21880 2	Y					
							3139 4	4938 9	Y					
							2752 1	22412 2	Y					
							1426 4	4565 9	Y					
HORND FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552														
12	DLQ	G-10	38841	-0-	38841	127099	3341 1	29923 2	Y	4993	4904	1		365
01	DLQ	G-10	37887	-0-	37887	164986	85 4	5492 9	Y	5064	4999	1		430
02	DLQ	G-10	30603	-0-	30603	195589	3460 1	28721 2	Y	3709	3821	1		318
03		230374 X	34785	-0-	-195589	-0-	136 4	5570 9	Y	4500	4469	1		349
04		40530 X	34005	-0-	-6525	-0-	4409 1	19301 2	Y	4300	4159	1		490
05		38843 X	NO RPT	-0-	-38843	-0-	2813 4	4080 9	Y	NO RPT				490
							3484 1	23045 2	Y					
							3306 4	4950 9	Y					
							3030 1	24675 2	Y					
							1570 4	4730 9	Y					
HORND FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399														
12	112716	X	55880	-0-	-56836	-0-	41 1	49493 2	Y	4754	4684	1		48084
01	116901	X	56888	-0-	-60013	-0-	1117 4	5229 9	Y	3589	3639	1		48034
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	52002 2	Y	3075	3120	1		11111
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	903 4	3948 9	Y	3512	3415	1		11208
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				11208
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				11208
HORND FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256														
12	134354	X	72060	-0-	-62294	-0-	55 1	65286 2	Y	4769	4679	1		10992
01	120528	X	87257	-0-	-33271	-0-	1473 4	5246 9	Y	4164	4047	1		11109
02	101836	X	NO RPT	-0-	-101836	-0-	56 1	81212 2	Y	NO RPT				11109
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1409 4	4580 9	Y	NO RPT				11109
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				11109
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				11109

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015										TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4658	-	4866		
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223																
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010										TOTAL DEPTH	12247	PERF.13791	-	17500		
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-					-0-
*04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010										TOTAL DEPTH	12522	PERF.13195	-	16348		
12	3627	X	3572	-0-	-55	-0-	3572	2		N	-0-					-0-
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2		N	-0-					-0-
02	3108	X	3040	-0-	-68	-0-	3040	2		N	-0-					-0-
03	3441	X	2890	-0-	-551	-0-	2890	2		N	-0-					-0-
04	3450	X	3048	-0-	-402	-0-	3048	2		N	-0-					-0-
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012										TOTAL DEPTH	10761	PERF.11199	-	15095		
12	16492	X	15724	-0-	-768	-0-	15724	2		N	-0-					-0-
01	19220	X	14028	-0-	-5192	-0-	14028	2		N	-0-					-0-
02	17360	X	9989	-0-	-7371	-0-	9989	2		N	-0-					-0-
03	17422	X	15193	-0-	-2229	-0-	15193	2		N	-0-					-0-
04	15210	X	15053	-0-	-157	-0-	15053	2		N	-0-					-0-
05	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-				N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012										TOTAL DEPTH	10867	PERF.11344	-	15246		
12	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2		N	-0-					-0-
01	10850	X	9991	-0-	-859	-0-	9991	2		N	-0-					-0-
02	9800	X	6746	-0-	-3054	-0-	6746	2		N	-0-					-0-
03	9951	X	7616	-0-	-2335	-0-	7616	2		N	-0-					-0-
04	8040	X	7933	-0-	-107	-0-	7933	2		N	-0-					-0-
05	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-				N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223								
ASCHE RANCH		WELL #:		2H		RRCID -> 267763		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815		
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
12		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-		-0-
01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-		-0-
02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	-0-		-0-
03		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-		-0-
*04		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC		660318										
MILES, GEORGE		WELL #:		1H		RRCID -> 257317		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600		
12	DLQ	G-10	1240	-0-	1240	3607	10 1	1230 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	1187	-0-	1187	4794	8 1	1179 2	Y	-0-		-0-
*02	DLQ	G-10	930	-0-	930	5724	9 1	921 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1375	-0-	1375	7099	16 1	1359 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LARRY MILES		WELL #:		1H		RRCID -> 269445		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904		
12	DLQ	G-10	2992	-0-	2992	8102	24 1	2968 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	2808	-0-	2808	10910	19 1	2789 2	Y	-0-		-0-
*02	DLQ	G-10	2252	-0-	2252	13162	21 1	2231 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2316	-0-	2316	15478	27 1	2289 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STS 1 EF		WELL #:		1H		RRCID -> 284614		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415		
12		60295 X	49696	-0-	-10599	-0-	372 1	49324 3	N	-0-		13
01		58311 X	47806	-0-	-10505	-0-	372 1	47434 2	N	-0-		13
*02		48048 X	43023	-0-	-5025	-0-	294 1	42729 2	N	-0-		13
03		54250 X	46939	-0-	-7311	-0-	372 1	46567 2	N	-0-		13
04		49770 X	NO RPT	-0-	-49770	-0-			N	NO RPT		13
05		49693 X	NO RPT	-0-	-49693	-0-			N	NO RPT		13

SR RYAN UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 285993		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520		
12		122233 X	102186	-0-	-20047	-0-	542 1	101644 3	N	-0-		-0-
01		117552 X	97831	-0-	-19721	-0-	433 1	97398 3	N	-0-		-0-
*02		92092 X	84593	-0-	-7499	-0-	471 1	84122 3	N	-0-		-0-
03		111600 X	93520	-0-	-18080	-0-	498 1	93022 3	N	-0-		-0-
04		102990 X	NO RPT	-0-	-102990	-0-			N	NO RPT		-0-
05		102176 X	NO RPT	-0-	-102176	-0-			N	NO RPT		-0-

LARRY MILES		WELL #:		2H		RRCID -> 286152		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530		
12	DLQ	G-10	38470	-0-	38470	143562	313 1	38157 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	48920	-0-	48920	192482	343 1	48577 2	Y	-0-		-0-
*02	DLQ	G-10	34470	-0-	34470	226952	334 1	34136 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	39246	-0-	39246	266198	464 1	38782 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC//CONT.// 660318												
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		88474 X	71708	-0-	-16766	-0-		4598 1	67110 2	N	-0-	-0-
01		88877 X	68923	-0-	-19954	-0-		4217 1	64706 2	N	-0-	-0-
*02		76412 X	57771	-0-	-18641	-0-		4567 1	53204 2	N	-0-	-0-
03		81499 X	62368	-0-	-19131	-0-		5497 1	56871 2	N	-0-	-0-
04		73650 X	NO RPT	-0-	-73650	-0-				N	NO RPT	-0-
05		71703 X	NO RPT	-0-	-71703	-0-				N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722												
12		3472 X	3468	-0-	-4	-0-		3468 2		N	-0-	-0-
01		3193 X	3185	-0-	-8	-0-		3185 2		N	-0-	-0-
02		3752 X	2239	-0-	-1513	-0-		2239 2		N	-0-	-0-
03		3999 X	3810	-0-	-189	-0-		3810 2		N	-0-	-0-
*04		3690 X	3362	-0-	-328	-0-		3362 2		N	-0-	-0-
*05		3472 X	2469	-0-	-1003	-0-		2469 2		N	-0-	-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408												
12		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-		3963 2		N	-0-	-0-
01		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-		3640 2		N	-0-	-0-
02		4256 X	2321	-0-	-1935	-0-		2321 2		N	-0-	-0-
03		4588 X	3232	-0-	-1356	-0-		3232 2		N	-0-	-0-
*04		4200 X	3082	-0-	-1118	-0-		3082 2		N	-0-	-0-
*05		3968 X	3017	-0-	-951	-0-		3017 2		N	-0-	-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407												
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823												
12		40951 X	30128	-0-	-10823	-0-		30128 3		N	-0-	-0-
01		40951 X	29415	-0-	-11536	-0-		29415 3		N	-0-	-0-
02		36988 X	26960	-0-	-10028	-0-		26960 3		N	-0-	-0-
03		31868 X	30587	-0-	-1281	-0-		30587 3		N	-0-	-0-
04		30210 X	28299	-0-	-1911	-0-		28299 3		N	-0-	-0-
05		30132 X	29602	-0-	-530	-0-		29602 3		N	-0-	-0-

BRELENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125												
12		48019 X	42162	-0-	-5857	-0-		240 1	41922 3	N	-0-	-0-
01		45198 X	42828	-0-	-2370	-0-		175 1	42653 3	N	-0-	-0-
02		40264 X	38417	-0-	-1847	-0-		894 1	37523 3	N	-0-	-0-
03		43369 X	40391	-0-	-2978	-0-		807 1	39584 3	N	-0-	-0-
04		41460 X	39578	-0-	-1882	-0-		671 1	38907 3	N	-0-	-0-
05		42842 X	37230	-0-	-5612	-0-		783 1	36447 3	N	-0-	-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445												
12		262260 X	224628	-0-	-37632	-0-		594 1	224034 3	N	-0-	-0-
01		253208 X	215515	-0-	-37693	-0-		841 1	214674 3	N	-0-	-0-
02		220808 X	174697	-0-	-46111	-0-		174697 3		N	-0-	-0-
03		239537 X	214332	-0-	-25205	-0-		214332 3		N	-0-	-0-
04		221700 X	196142	-0-	-25558	-0-		196142 3		N	-0-	-0-
05		224626 X	174599	-0-	-50027	-0-		174599 3		N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407										
ESTHER SCHLETZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286954	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	11352	PERF.12071	- 18586
M	O	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
12	129735	X	107856	-0-	-21879	-0-	3460 1	104396 3	N	-0-		-0-
01	126976	X	99096	-0-	-27880	-0-	3698 1	95398 3	N	-0-		-0-
02	108584	X	88891	-0-	-19693	-0-	4317 1	84574 3	N	-0-		-0-
03	115909	X	93989	-0-	-21920	-0-	93989 3		N	-0-		-0-
04	106590	X	87896	-0-	-18694	-0-	1829 1	86067 3	N	-0-		-0-
05	107849	X	86325	-0-	-21524	-0-	1185 1	85140 3	N	-0-		-0-

HALL STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	288843	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11653	- 22011
12	297259	X	209700	-0-	-87559	-0-	7534 1	202166 3	N	-0-		-0-
01	284456	X	200435	-0-	-84021	-0-	200435 3		N	-0-		-0-
02	229768	X	170869	-0-	-58899	-0-	170869 3		N	-0-		-0-
03	249271	X	178706	-0-	-70565	-0-	565 1	178141 3	N	-0-		-0-
04	202950	X	162697	-0-	-40253	-0-	530 1	162167 3	N	-0-		-0-
05	209715	X	159915	-0-	-49800	-0-	458 1	159457 3	N	-0-		-0-

HALL STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288844	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11738	- 20316
12	218767	X	171096	-0-	-47671	-0-	6147 1	164949 3	N	-0-		-0-
01	211606	X	165477	-0-	-46129	-0-	165477 3		N	-0-		-0-
02	176932	X	143290	-0-	-33642	-0-	143290 3		N	-0-		-0-
03	192014	X	151813	-0-	-40201	-0-	480 1	151333 3	N	-0-		-0-
04	165570	X	139941	-0-	-25629	-0-	456 1	139485 3	N	-0-		-0-
05	171089	X	135891	-0-	-35198	-0-	390 1	135501 3	N	-0-		-0-

HALL STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	288909	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11751	- 22498
12	211513	X	162542	-0-	-48971	-0-	5840 1	156702 3	N	-0-		-0-
01	201934	X	153905	-0-	-48029	-0-	153905 3		N	-0-		-0-
02	166124	X	132568	-0-	-33556	-0-	132568 3		N	-0-		-0-
03	183923	X	138881	-0-	-45042	-0-	439 1	138442 3	N	-0-		-0-
04	157290	X	128756	-0-	-28534	-0-	419 1	128337 3	N	-0-		-0-
05	162533	X	125411	-0-	-37122	-0-	360 1	125051 3	N	-0-		-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11439	- 21982
12	403310	X	294467	-0-	-108843	-0-	294467 3		N	-0-		-0-
01	380401	X	273920	-0-	-106481	-0-	273920 3		N	-0-		-0-
02	322168	X	230978	-0-	-91190	-0-	230978 3		N	-0-		-0-
03	336164	X	243012	-0-	-93152	-0-	243012 3		N	-0-		-0-
04	304560	X	222416	-0-	-82144	-0-	222416 3		N	-0-		-0-
05	294469	X	217580	-0-	-76889	-0-	217580 3		N	-0-		-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.12797	- 21640
12	309132	X	232603	-0-	-76529	-0-	232603 3		N	-0-		-0-
01	288703	X	219107	-0-	-69596	-0-	219107 3		N	-0-		-0-
02	244580	X	185188	-0-	-59392	-0-	185188 3		N	-0-		-0-
03	255037	X	199762	-0-	-55275	-0-	199762 3		N	-0-		-0-
04	241290	X	184375	-0-	-56915	-0-	184375 3		N	-0-		-0-
05	232593	X	175143	-0-	-57450	-0-	175143 3		N	-0-		-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11309	- 21834
12	328786	X	261569	-0-	-67217	-0-	261569 3		N	-0-		-0-
01	310682	X	218648	-0-	-92034	-0-	218648 3		N	-0-		-0-
02	271544	X	206659	-0-	-64885	-0-	206659 3		N	-0-		-0-
03	285820	X	218982	-0-	-66838	-0-	218982 3		N	-0-		-0-
04	266190	X	199350	-0-	-66840	-0-	199350 3		N	-0-		-0-
05	261578	X	190051	-0-	-71527	-0-	190051 3		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438														
M	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
12	0	163697	-0-	163697	163697	163064	3	633	4	N	-0-			-0-
01	639217 X	475520	-0-	-163697	-0-	1743	1	473777	3	N	-0-			-0-
02	459368 X	417688	-0-	-41680	-0-	802	1	416886	3	N	-0-			-0-
03	508586 X	454574	-0-	-54012	-0-	1787	1	452787	3	N	-0-			-0-
04	460170 X	441527	-0-	-18643	-0-	1675	1	439852	3	N	-0-			-0-
05	475509 X	426909	-0-	-48600	-0-	601	1	426308	3	N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640														
12	0	195190	-0-	195190	195190	194471	3	719	4	N	-0-			-0-
01	696268 X	501078	-0-	-195190	-0-	1836	1	499242	3	N	-0-			-0-
02	480928 X	432019	-0-	-48909	-0-	830	1	431189	3	N	-0-			-0-
03	532456 X	453231	-0-	-79225	-0-	1781	1	451450	3	N	-0-			-0-
04	515280 X	418999	-0-	-96281	-0-	1590	1	417409	3	N	-0-			-0-
05	532456 X	414323	-0-	-118133	-0-	584	1	413739	3	N	-0-			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462														
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874														
12	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	77	1	1448	3	Y	244	155	0	351
						39	4	268	9					
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	75	1	1372	3	Y	272	347	0	276
						38	4	299	9					
02	2800 N	3604	-0-	804	804	176	1	3106	3	Y	218	203	0	291
						82	4	240	9					
*03	2749 N	1945	-0-	-804	-0-	78	1	1502	3	Y	295	231	0	355
						40	4	325	9					
*04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	77	1	1408	3	Y	429	231	0	483
						36	4	472	9					
05	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			483

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452														
12	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	272	1	5127	3	Y	76	54	0	113
						138	4	84	9					
01	5518 X	5070	-0-	-448	-0-	252	1	4612	3	Y	72	112	0	73
						127	4	79	9					
02	4984 X	3741	-0-	-1243	-0-	193	1	3401	3	Y	52	54	0	71
						90	4	57	9					
*03	5611 X	5060	-0-	-551	-0-	240	1	4630	3	Y	61	56	0	76
						123	4	67	9					
04	5430 X	4865	-0-	-565	-0-	241	1	4400	3	Y	102	52	0	134
						112	4	112	9					
05	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT			134

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
GOODRIDGE		WELL #: 2401H		RRCID -> 255146		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12760		PERF.13250 - 18042					
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
12		3911 X	3911	-0-	-0-	3911	3			N	-0-				-0-
01		3658 X	3237	-0-	-421	3237	3			N	-0-				-0-
02		3668 X	348	-0-	-3320	348	3			N	-0-				-0-
*03		4061 X	3309	-0-	-752	3309	3			N	-0-				-0-
*04		4477 X	4477	-0-	-0-	4477	3			N	-0-				-0-
05		3906 X	NO RPT	-0-	-3906					N	NO RPT				-0-

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 1501H		RRCID -> 255435		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 12556		PERF.12855 - 17452					
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	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STS "A"		WELL #: 361H		RRCID -> 255968		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12577		PERF.15655 - 17547					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452 H		RRCID -> 258206		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11154		PERF.11501 - 15032					
12	1028	X	1028	-0-	-0-	48	1	897	3	Y	54	60	0		95
						24	4	59	9						
01	890	X	890	-0-	-0-	41	1	755	3	Y	66	94	0		67
						21	4	73	9						
02	455	X	455	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	47	49	0		65
						10	4	52	9						
*03	0	X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0		13
04	0	X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				13

HUBBARD RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260060		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 9461		PERF. 9904 - 15353					
12	1333	N	909	-0-	-424	79	1	742	3	Y	80	105	0		21
						88	9								
01	1638	N	1638	-0-	-0-	140	1	1348	3	Y	136	124	0		33
						150	9								
02	1533	N	1533	-0-	-0-	150	1	1203	3	Y	164	151	0		46
						180	9								
*03	1083	N	1083	-0-	-0-	989	3	94	9	Y	85				131
04	1590	N	1446	-0-	-144	358	1	985	3	Y	93	158	0		24
						102	9								
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643					Y	NO RPT				24

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 371H		RRCID -> 260072		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13098		PERF.13036 - 17926					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451C		RRCID -> 260340		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826								
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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260468		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124								
12	1860 N	1611	-0-	-249	-0-	143	1	1338	3	Y	118	126	0			31
						130	9									
01	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	140	1	1348	3	Y	129	128	0			32
						142	9									
02	1540 N	46	-0-	-1494	-0-	5	1	41	3	Y	-0-	32	0			-0-
*03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	1590 N	97	-0-	-1493	-0-	25	1	69	3	Y	3	4	0			1
						3	9									
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452B		RRCID -> 260588		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODRIDGE		WELL #: B 1H		RRCID -> 266321		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530								
12	6231 X	4431	-0-	-1800	-0-	4431	3			N	-0-					8
01	6231 X	3900	-0-	-2331	-0-	3900	3			N	-0-					8
02	5796 X	1732	-0-	-4064	-0-	1732	3			N	-0-					8
*03	6417 X	5402	-0-	-1015	-0-	5402	3			N	-0-					8
04	6210 X	4096	-0-	-2114	-0-	4096	3			N	-0-					4
05	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					4

COOKE RANCH		WELL #: B 5H		RRCID -> 266323		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025								
12	2511 X	2217	-0-	-294	-0-	97	1	1859	3	Y	195	103	0	3	1	216
						46	4	215	9							
01	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	101	1	1820	3	Y	223	223	0	3	1	213
						46	4	245	9							
02	2044 X	917	-0-	-1127	-0-	43	1	757	3	Y	88	125	0	4	1	172
						20	4	97	9							
*03	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	114	1	1838	3	Y	377	221	0	3	1	325
						49	4	415	9							
04	2190 X	1839	-0-	-351	-0-	91	1	1427	3	Y	259	165	0	9	1	316
						37	4	285	9							
05	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					316

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	3565 X	2998	-0-	-567	-0-	267	1	2491	3	Y	218	246	0	57
						240	9							
01	3441 X	3072	-0-	-369	-0-	267	1	2572	3	Y	212	217	0	52
						233	9							
02	2996 X	2711	-0-	-285	-0-	278	1	2225	3	Y	189	188	0	53
						208	9							
*03	3255 X	2528	-0-	-727	-0-	2315	3	213	9	Y	194			247
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-			-0-
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310														
12	2728 X	1861	-0-	-867	-0-	248	1	1392	3	Y	166	97	0	186
						38	4							
01	2728 X	1908	-0-	-820	-0-	285	1	1392	3	Y	174	191	0	166
						40	4							
02	2464 X	1405	-0-	-1059	-0-	167	1	1083	3	Y	113	97	0	179
						31	4							
*03	2728 X	846	-0-	-1882	-0-	154	1	582	3	Y	85	188	0	73
						16	4							
04	2640 X	979	-0-	-1661	-0-	172	1	746	3	Y	38	44	0	69
						19	4							
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			69
LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151														
12	2821 X	2528	-0-	-293	-0-	229	1	2135	3	Y	149	173	0	39
						164	9							
01	2759 X	2565	-0-	-194	-0-	225	1	2174	3	Y	151	153	0	37
						166	9							
02	2464 X	2183	-0-	-281	-0-	227	1	1814	3	Y	129	130	0	36
						142	9							
*03	2728 X	2341	-0-	-387	-0-	2173	3	168	9	Y	153			189
*04	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	718	1	1974	3	Y	133	239	0	41
						146	9							
05	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			41
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665														
12	5642 X	3557	-0-	-2085	-0-	518	1	2903	3	Y	51	71	0	65
						80	4							
01	5363 X	4008	-0-	-1355	-0-	642	1	3140	3	Y	123	69	0	118
						91	4							
02	4732 X	2021	-0-	-2711	-0-	253	1	1644	3	Y	69	69	0	116
						48	4							
*03	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	949	1	3585	3	Y	184	140	0	158
						97	4							
04	4620 X	4387	-0-	-233	-0-	772	1	3351	3	Y	161	112	0	207
						86	4							
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			207

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462														
CARTWRIGHT			WELL #: A 2H		RRCID -> 266331			COMPL. DATE 12/05/2011			TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5208 X	3685	-0-	-1523	-0-	508 1	2848 3	258 3	N	227	154 0	4 1				258
01		5115 X	4534	-0-	-581	-0-	79 4	250 9	348 9	N	317	269 0	4 1				302
02		4368 X	3274	-0-	-1094	-0-	694 1	3393 3	349 9	N	189	177 0	5 1				309
*03		4836 X	4704	-0-	-132	-0-	98 4	2592 3	208 9	N	235	337 0	5 1				202
*04		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	75 4	3441 3	259 9	N	335	178 0	10 1				385
05		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	911 1	3450 3	369 9	N	NO RPT						385

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 293B		RRCID -> 267023			COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697						
12		14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	684 1	12906 3	120 9	Y	109	55 0					147
01		13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	348 4	12671 3	142 9	Y	129	145 0					131
02		10892 X	5128	-0-	-5764	-0-	694 1	4688 3	50 9	Y	45	97 0					79
*03		14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	350 4	12944 3	201 9	Y	183	63 0					199
*04		12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	266 1	11519 3	219 9	Y	199	142 0					249
05		12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-	124 4	219 9		Y	NO RPT						249

CARTWRIGHT			WELL #: D 1H		RRCID -> 267024			COMPL. DATE 02/27/2012			TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196						
12		7254 X	6724	-0-	-530	-0-	948 1	5315 3	314 9	N	285	166 0	4 1				320
01		7285 X	7073	-0-	-212	-0-	147 4	5402 3	411 9	N	374	333 0	5 1				356
02		6580 X	4708	-0-	-1872	-0-	1104 1	3764 3	256 9	N	233	209 0	6 1				374
*03		7285 X	3368	-0-	-3917	-0-	156 4	2496 3	144 9	N	131	387 0	5 1				113
*04		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	661 1	5979 3	352 9	N	320	137 0	8 1				343
05		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-	67 4	352 9		N	NO RPT						343

ZAPP			WELL #: A 3H		RRCID -> 267043			COMPL. DATE 02/27/2012			TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623						
12		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	224 1	3092 3	353 9	Y	321	259 1					182
01		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	198 1	2634 3	198 1	Y	319	354 1					147
02		2828 X	2826	-0-	-2	-0-	351 9	2401 3	190 1	Y	214	311 1					50
*03		3286 X	3005	-0-	-281	-0-	235 9	2467 3	182 1	Y	324	207 1					167
04		3180 X	2900	-0-	-280	-0-	182 1	2351 3	306 9	Y	278	297 1					140
05		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	243 1			Y	NO RPT						140

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
BRIGGS RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 267201		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9455 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	129	1	1208	3	Y	111	128	0			29
01	1612 N	1549	-0-	-63	-0-	122	9	1280	3	Y	124	123	0			30
02	1400 N	1213	-0-	-187	-0-	133	1	991	3	Y	89	94	0			25
*03	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	136	9	127	9	Y	115					140
*04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	124	1	1113	3	Y	101	182	0			31
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	98	9			Y	NO RPT					31
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 372A		RRCID -> 267204		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 13131 - 17372						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEEKS A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 267325		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9848 - 15210						
12	8587 X	7932	-0-	-655	-0-	312	1	7305	3	Y	286	225	1			165
01	8525 X	7300	-0-	-1225	-0-	315	9	6817	3	Y	219	212	1			172
02	7672 X	2630	-0-	-5042	-0-	241	1	241	9	Y	90	77	1			185
*03	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	93	1	2436	3	Y	275	292	1			168
04	8040 X	1950	-0-	-6090	-0-	2	4	99	9	Y	184	148	1			116
05	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-	337	1	9144	3	Y	NO RPT					116
WEEKS D UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 267353		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 9940 - 16338						
12	7657 X	7575	-0-	-82	-0-	307	1	7188	3	Y	73	54	1			42
01	7843 X	6659	-0-	-1184	-0-	80	9	6356	3	Y	70	57	1			55
02	7084 X	1834	-0-	-5250	-0-	225	1	77	9	Y	19	25	1			49
*03	7843 X	7059	-0-	-784	-0-	67	1	1745	3	Y	90	84	1			55
*04	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	1	4	21	9	Y	54	72	1			46
05	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-	247	1	6712	3	Y	NO RPT					46
CARTWRIGHT		WELL #: F 2H		RRCID -> 267354		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 10780 - 18174						
12	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-	7	0			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	9	1	57	3	Y	5					5
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	4	6	9	Y	13	7	0			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	Y	-0-					6
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	2	4	14	9	Y	NO RPT					6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462		WELL #: G 2H		RRCID -> 267811	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH 10106	PERF.12475	- 18628		
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
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	14 1	81 3	Y	20	7 0		21
						2 4	22 9					
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	21 0		-0-
02	140 N	12	-0-	-128	-0-	2 1	10 3	Y	-0-			-0-
*03	124 N	112	-0-	-12	-0-	21 1	78 3	Y	10	1 0		9
						2 4	11 9					
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13 1	58 3	Y	17	8 0		21
						1 4	19 9					
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT			21

BELLOWS		WELL #: B 4H		RRCID -> 267812		COMPL. DATE 07/30/2013			TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572			
12	9610 X	8373	-0-	-1237	-0-	384 1	7383 3	Y	385	206 0	5 1	427
						182 4	424 9					
01	9114 X	7836	-0-	-1278	-0-	383 1	6885 3	Y	358	438 0	6 1	341
						174 4	394 9					
02	8176 X	6323	-0-	-1853	-0-	318 1	5547 3	Y	282	200 0	6 1	417
						148 4	310 9					
*03	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	510 1	8214 3	Y	447	472 0	6 1	386
						221 4	492 9					
*04	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	478 1	7532 3	Y	417	262 0	14 1	519
						194 4	459 9					
05	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			Y	NO RPT			519

BELLOWS		WELL #: A 3H		RRCID -> 267817		COMPL. DATE 07/23/2013			TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980			
12	8711 X	8199	-0-	-512	-0-	383 1	7359 3	Y	250	149 0	4 1	280
						182 4	275 9					
01	9207 X	9099	-0-	-108	-0-	451 1	8114 3	Y	299	290 0	4 1	285
						205 4	329 9					
02	8316 X	5629	-0-	-2687	-0-	285 1	4975 3	Y	215	167 0	5 1	328
						132 4	237 9					
*03	9207 X	8817	-0-	-390	-0-	481 1	7752 3	Y	341	370 0	5 1	294
						209 4	375 9					
04	8820 X	8559	-0-	-261	-0-	479 1	7546 3	Y	308	201 0	11 1	389
						195 4	339 9					
05	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			Y	NO RPT			389

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291B		RRCID -> 267826		COMPL. DATE 12/30/2014			TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602			
12	8835 X	8146	-0-	-689	-0-	393 1	7407 3	Y	134	95 0		200
						199 4	147 9					
01	8618 X	8003	-0-	-615	-0-	397 1	7257 3	Y	135	198 0		137
						200 4	149 9					
02	7672 X	5790	-0-	-1882	-0-	298 1	5247 3	Y	96	101 0		132
						139 4	106 9					
*03	8308 X	6963	-0-	-1345	-0-	326 1	6283 3	Y	170	104 0		198
						167 4	187 9					
04	7950 X	7661	-0-	-289	-0-	378 1	6912 3	Y	176	132 0		252
						177 4	194 9					
05	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			Y	NO RPT			252

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462											
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 292B		RRCID -> 268134		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544				
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
12	4836 X	1920	-0-	-2916	-0-	89 1	1672 3	Y	104	65 0				149
01	4743 X	1529	-0-	-3214	-0-	45 4	114 9	Y	95	147 0				97
02	4144 X	572	-0-	-3572	-0-	72 1	1316 3	Y	34	71 0				60
*03	3720 X	2836	-0-	-884	-0-	36 4	105 9	Y	112	48 0				124
*04	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	28 1	494 3	Y	139	82 0				164
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	13 4	37 9	Y	NO RPT					164
						130 1	2516 3	Y						
						67 4	123 9	Y						
						165 1	3006 3	Y						
						77 4	153 9	Y						
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 453C		RRCID -> 268310		COMPL. DATE 09/01/2011			TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842				
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-					-0-
01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	2					2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	2 9	Y	-0-	1 0				-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 452C		RRCID -> 268314		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798				
12	354 X	354	-0-	-0-	-0-	17 1	318 3	Y	9	2 0				11
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	9 4	10 9	Y	-0-	11 0				-0-
02	336 X	336	-0-	-0-	-0-	10 1	175 3	Y	-0-					-0-
*03	206 X	206	-0-	-0-	-0-	5 4		Y	-0-					-0-
*04	345 X	345	-0-	-0-	-0-	18 1	310 3	Y	-0-					1
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 4		Y	NO RPT					1
						10 1	191 3	Y						
						5 4		Y						
						17 1	319 3	Y						
						8 4		Y						
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 454C		RRCID -> 268315		COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234				
12	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	62 1	1165 3	Y	108	76 0				161
01	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	31 4	119 9	Y	73	160 0				74
02	959 X	959	-0-	-0-	-0-	61 1	1108 3	Y	45	54 0				65
*03	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	31 4	80 9	Y	42	52 0				55
*04	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	48 1	839 3	Y	51	40 0				71
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 4	50 9	Y	NO RPT					71
						52 1	1002 3	Y						
						27 4	46 9	Y						
						63 1	1143 3	Y						
						29 4	56 9	Y						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
COOKE RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 268316		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10912 - 17387		
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
12		8072 X	8072	-0-	-0-	368 1	7069 3	Y	419	192 0	5 1	459
						174 4	461 9					
01		8421 X	8421	-0-	-0-	410 1	7371 3	Y	412	471 0	7 1	393
						187 4	453 9					
02		7084 X	6085	-0-	-999	305 1	5324 3	Y	285	231 0	6 1	441
						142 4	314 9					
*03		8998 X	8998	-0-	-0-	483 1	7787 3	Y	471	500 0	7 1	405
						210 4	518 9					
04		8160 X	8101	-0-	-59	446 1	7037 3	Y	396	270 0	15 1	506
						182 4	436 9					
05		8432 X	NO RPT	-0-	-8432			Y	NO RPT			506

COOKE RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10960 - 17000		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
												-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
												-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
												-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
												-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
												-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRIGGS RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 268344		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9447 - 14452		
12		3662 X	3662	-0-	-0-	336 1	3138 3	Y	171	198 0		45
						188 9						
01		2604 X	2221	-0-	-383	191 1	1843 3	Y	170	173 0		42
						187 9						
02		2813 X	2813	-0-	-0-	293 1	2341 3	Y	163	159 0		46
						179 9						
*03		2604 X	1760	-0-	-844	1589 3	171 9	Y	155			201
04		2520 X	2038	-0-	-482	506 1	1390 3	Y	129	219 0		47
						142 9						
05		2604 X	NO RPT	-0-	-2604			Y	NO RPT			47

BRIGGS RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 268345		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 9254		PERF. 9474 - 13772		
12		4278 X	3679	-0-	-599	329 1	3077 3	Y	248	283 0		65
						273 9						
01		3844 X	3285	-0-	-559	289 1	2785 3	Y	192	210 0		47
						211 9						
02		3472 X	2864	-0-	-608	296 1	2368 3	Y	182	178 0		51
						200 9						
*03		3844 X	3184	-0-	-660	2936 3	248 9	Y	225			276
04		3690 X	3010	-0-	-680	764 1	2101 3	Y	132	219 0		62
						145 9						
05		3689 X	NO RPT	-0-	-3689			Y	NO RPT			62

BRIGGS RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 268962		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9422 - 14440		
12		1798 N	1707	-0-	-91	150 1	1401 3	Y	142	151 0		37
						156 9						
01		1798 N	1655	-0-	-143	143 1	1376 3	Y	124	131 0		30
						136 9						
02		1484 N	1358	-0-	-126	138 1	1106 3	Y	104	105 0		29
						114 9						
*03		1705 N	1484	-0-	-221	1342 3	142 9	Y	129			158
*04		1798 N	1798	-0-	-0-	442 1	1214 3	Y	129	232 0		40
						142 9						
05		1519 N	NO RPT	-0-	-1519			Y	NO RPT			40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BRIGGS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 268963		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 9184		PERF. 9552 - 14015	
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
12	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	129 1	1204 3	Y	128	145 0	34
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	141 9	1403 3	Y	134	135 0	33
02	1540 N	1464	-0-	-76	-0-	146 1	1185 3	Y	119	119 0	33
*03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	147 9	160 9	Y	145		178
*04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	131 9	1235 3	Y	118	214 0	36
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	1425 3					36
						449 1					
						130 9					
								Y	NO RPT		
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 11363		PERF.11316 - 15675	
12	2015 X	1593	-0-	-422	-0-	67 1	1263 3	Y	208	133 0	301
01	1922 X	1534	-0-	-388	-0-	34 4	1180 3	Y	233	298 0	236
02	1540 X	1019	-0-	-521	-0-	65 1	256 9		146	174 0	208
*03	1643 X	1493	-0-	-150	-0-	33 4	792 3	Y	227	165 0	270
04	1470 N	1240	-0-	-230	-0-	45 1	161 9		226	170 0	268
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	21 4	1152 3	Y			268
						60 1	250 9				
						31 4	918 3	Y			
						50 1	249 9				
						23 4		Y	NO RPT		
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11035		PERF.11410 - 16042	
12	2666 X	2434	-0-	-232	-0-	102 1	1926 3	Y	322	207 0	465
01	2635 X	2381	-0-	-254	-0-	52 4	1879 3	Y	315	460 0	320
02	2324 X	1934	-0-	-390	-0-	103 1	347 9		268	236 0	352
*03	2449 X	1720	-0-	-729	-0-	52 4	1513 3	Y	256	279 0	329
04	2310 N	635	-0-	-1675	-0-	86 1	295 9		325	202 0	370
05	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	40 4	1334 3	Y			370
						69 1	282 9				
						35 4	257 3	Y			
						14 1	358 9				
						7 4		Y	NO RPT		
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: M 1H		RRCID -> 269249		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 11118		PERF.11685 - 16947	
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRIGGS RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 269291		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9577 - 14397	
12	3007 X	2737	-0-	-270	-0-	250 1	2332 3	Y	141	162 0	37
01	2976 X	2305	-0-	-671	-0-	155 9	1988 3	Y	101	113 0	25
02	2688 X	2112	-0-	-576	-0-	206 1	1770 3	Y	110	104 0	31
*03	2976 X	2475	-0-	-501	-0-	111 9	145 9	Y	132		163
*04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	221 1	2056 3	Y	91	158 0	32
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	121 9					32
						2330 3					
						748 1					
						100 9					
								Y	NO RPT		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195															
M	O	ALLOW CODE	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	
12		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	79 1	1521 3	3	Y	63	35 0	1 1	70	
							38 4	69 9							
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	29 1	526 3	3	Y	81	73 0	1 1	77	
							13 4	89 9							
02		448 N	185	-0-	-263	-0-	9 1	158 3	3	Y	13	45 0	1 1	44	
							4 4	14 9							
*03		1085 N	717	-0-	-368	-0-	35 1	564 3	3	Y	94	56 0	1 1	81	
							15 4	103 9							
04		630 N	385	-0-	-245	-0-	18 1	285 3	3	Y	68	48 0	3 1	86	
							7 4	75 9							
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			86	

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875															
12		3162 X	2225	-0-	-937	-0-	97 1	1822 3	3	Y	234	190 0		366	
							49 4	257 9							
01		3162 X	2604	-0-	-558	-0-	117 1	2136 3	3	Y	265	362 0		269	
							59 4	292 9							
02		2408 X	2316	-0-	-92	-0-	108 1	1895 3	3	Y	239	198 0		310	
							50 4	263 9							
*03		2666 X	2555	-0-	-111	-0-	110 1	2114 3	3	Y	250	246 0		314	
							56 4	275 9							
*04		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	124 1	2272 3	3	Y	270	202 0		349	
							58 4	297 9							
05		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y	NO RPT			349	

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866															
12		8215 X	7382	-0-	-833	-0-	628 1	5866 3	3	Y	807	908 0		211	
							888 9								
01		8215 X	7534	-0-	-681	-0-	627 1	6049 3	3	Y	780	800 0		191	
							858 9								
02		7280 X	6021	-0-	-1259	-0-	593 1	4740 3	3	Y	625	641 0		175	
							688 9								
*03		8060 X	6645	-0-	-1415	-0-	5797 3	848 9	9	Y	771			946	
*04		7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	1898 1	5217 3	3	Y	669	1196 0		212	
							736 9								
05		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-				Y	NO RPT			212	

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640															
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	202	161 1		114	
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	200	222 1		92	
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	14 1	179 3	3	Y	99	169 1		22	
							109 9								
*03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	49 1	666 3	3	Y	152	96 1		78	
							167 9								
*04		922 N	922	-0-	-0-	-0-	67 1	650 3	3	Y	186	195 1		100	
							205 9								
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			100	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2015 N	1890	-0-	-125	-0-	171	1	1594	3	Y	114	128	0			30
						125	9									
01	2015 N	1858	-0-	-157	-0-	163	1	1568	3	Y	115	117	0			28
						127	9									
02	1764 N	1629	-0-	-135	-0-	167	1	1332	3	Y	118	113	0			33
						130	9									
*03	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	1619	3	141	9	Y	128					161
*04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	531	1	1461	3	Y	116	210	0			36
						128	9									
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					36

ZAPP		WELL #: A 2H		RRCID -> 270299		COMPL. DATE 04/28/2013		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 9641 - 14921						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2387 X	1222	-0-	-1165	-0-	62	1	855	3	Y	277	208	1			157
						305	9									
01	2015 X	1031	-0-	-984	-0-	52	1	686	3	Y	266	300	1			123
						293	9									
02	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	133	1	1681	3	Y	137	229	1			31
						151	9									
*03	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	109	1	1474	3	Y	245	150	1			126
						270	9									
*04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	146	1	1407	3	Y	225	242	1			108
						248	9									
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					108

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 2H		RRCID -> 270312		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 11235 - 18077						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4619 X	3377	-0-	-1242	-0-	145	1	2732	3	Y	387	278	0			579
						74	4	426	9							
01	4619 X	3206	-0-	-1413	-0-	142	1	2585	3	Y	371	573	0			377
						71	4	408	9							
02	3332 X	2645	-0-	-687	-0-	122	1	2150	3	Y	287	277	0			387
						57	4	316	9							
*03	3441 X	2503	-0-	-938	-0-	106	1	2055	3	Y	261	308	0			340
						55	4	287	9							
*04	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	162	1	2952	3	Y	398	282	0			544
						75	4	438	9							
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					544

BRIGGS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 270366		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 9593 - 13473						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3224 X	2879	-0-	-345	-0-	267	1	2493	3	Y	108	122	0			28
						119	9									
01	3224 X	2868	-0-	-356	-0-	259	1	2496	3	Y	103	106	0			25
						113	9									
02	2884 X	2025	-0-	-859	-0-	218	1	1746	3	Y	55	65	0			15
						61	9									
*03	3131 X	1366	-0-	-1765	-0-	1346	3	20	9	Y	18					33
04	2880 X	755	-0-	-2125	-0-	201	1	554	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
ZAPP		WELL #: G 1H		RRCID -> 270413		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 9131		PERF. 9647 - 14592				
M O	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
12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	179	1	2476	3	Y	150	133	1	85
						165	9							
01	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	275	1	3658	3	Y	247	218	1	114
						272	9							
02	1904 N	1474	-0-	-430	-0-	98	1	1244	3	Y	120	207	1	27
						132	9							
*03	2108 N	807	-0-	-1301	-0-	44	1	594	3	Y	154	102	1	79
						169	9							
04	2040 X	845	-0-	-1195	-0-	64	1	615	3	Y	151	131	1	89
						166	9							
05	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			89

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: Y 2H		RRCID -> 270416		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 10883		PERF. 11277 - 16504				
12	2635 N	2518	-0-	-117	-0-	108	1	2037	3	Y	289	213	0	436
						55	4							
01	2542 N	2485	-0-	-57	-0-	110	1	2003	3	Y	288	431	0	293
						55	4							
02	2296 N	1986	-0-	-310	-0-	92	1	1614	3	Y	215	216	0	292
						43	4							
*03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	106	1	2040	3	Y	284	232	0	344
						54	4							
04	2400 N	2210	-0-	-190	-0-	99	1	1800	3	Y	242	224	0	372
						46	4							
05	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			372

ZAPP		WELL #: G 2H		RRCID -> 270431		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 9194		PERF. 9495 - 14290				
12	713 N	397	-0-	-316	-0-	8	1	112	3	Y	252	192	1	143
						277	9							
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	227	265	1	105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	237	1	41
*03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	89	1	1203	3	Y	330	201	1	170
						363	9							
*04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	112	1	1078	3	Y	167	262	1	46
						184	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

LIGHT RANCH		WELL #: Y 3H		RRCID -> 270433		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9627 - 15327				
12	5611 X	5164	-0-	-447	-0-	483	1	4508	3	Y	157	175	0	41
						173	9							
01	5549 X	5376	-0-	-173	-0-	490	1	4724	3	Y	147	152	0	36
						162	9							
02	4900 X	4740	-0-	-160	-0-	511	1	4086	3	Y	130	130	0	36
						143	9							
*03	5332 X	4835	-0-	-497	-0-	4672	3	163	9	Y	148			184
*04	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	1594	1	4380	3	Y	140	250	0	44
						154	9							
05	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT			44

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
HUBBARD		WELL #: D 1H		RRCID -> 270436		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	2263 N	1900	-0-	-363	-0-	166 1	1548 3	Y	169	202 0	44
01	1953 N	1774	-0-	-179	-0-	186 9	1454 3	Y	154	160 0	38
02	1932 N	1904	-0-	-28	-0-	151 1	1517 3	Y	179	167 0	50
*03	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	169 9	206 9	Y	187		237
*04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	190 1	1463 3	Y	162	291 0	53
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	197 9		Y	NO RPT		53
COOKE RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 11/23/2012		TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494			
12	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	338 1	6486 3	Y	219	136 0	247
01	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	160 4	241 9	Y	243	254 0	232
02	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	337 1	6065 3	Y	118	137 0	209
*03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	154 4	267 9	Y	62	214 0	54
*04	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	213 1	3708 3	Y	133	74 0	109
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99 4	130 9	Y	NO RPT		109
CRISP RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 270533		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294			
12	4216 X	3707	-0-	-509	-0-	298 1	2779 3	N	573	643 0	150
01	4030 X	3719	-0-	-311	-0-	630 9	2839 3	N	533	552 0	131
02	3556 X	3153	-0-	-403	-0-	294 1	2341 3	N	472	471 0	132
*03	3906 X	3417	-0-	-489	-0-	586 9	579 9	N	526		658
04	3660 X	3303	-0-	-357	-0-	293 1	2111 3	N	385	753 0	58
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	519 9		N	NO RPT		58
COOKE RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153			
12	8308 X	1270	-0-	-7038	-0-	58 1	1110 3	Y	68	166 0	103
01	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-	27 4	75 9	Y	-0-	102 0	-0-
02	6356 X	-0-	-0-	-6356	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
*03	7037 X	18	-0-	-7019	-0-	1 1	17 3	Y	-0-		-0-
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-			Y	-0-		-0-
05	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: H 2H		RRCID -> 270945		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544			
12	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	217 1	4100 3	Y	437	307 0	649
01	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	110 4	481 9	Y	430	642 0	437
02	4424 X	3137	-0-	-1287	-0-	218 1	3981 3	Y	256	322 0	371
*03	4898 X	4035	-0-	-863	-0-	110 4	473 9	Y	276	295 0	352
*04	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	150 1	2635 3	Y	455	256 0	576
05	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	70 4	282 9	Y	NO RPT		576

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462												
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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	8711 X	8283	-0-	-428	-0-	329	1	7699	3	Y	232	134
						255	9					
01	8680 X	6916	-0-	-1764	-0-	230	1	6500	3	Y	168	132
						1	4	185	9			
02	7812 X	2629	-0-	-5183	-0-	94	1	2456	3	Y	70	143
						2	4	77	9			
*03	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	317	1	8610	3	Y	205	125
						1	4	226	9			
*04	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	393	1	9501	3	Y	214	187
						235	9					
05	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT	187
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680												
12	2449 N	2275	-0-	-174	-0-	193	1	1801	3	Y	255	67
						281	9					
01	2449 N	2278	-0-	-171	-0-	189	1	1822	3	Y	243	60
						267	9					
02	2072 N	1963	-0-	-109	-0-	192	1	1536	3	Y	214	60
						235	9					
*03	2263 N	2137	-0-	-126	-0-	1828	3	309	9	Y	281	341
*04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	599	1	1647	3	Y	216	66
						238	9					
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT	66
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033												
12	3441 X	3034	-0-	-407	-0-	269	1	2516	3	Y	226	59
						249	9					
01	3441 X	3036	-0-	-405	-0-	264	1	2542	3	Y	209	51
						230	9					
02	2968 X	2748	-0-	-220	-0-	282	1	2254	3	Y	193	54
						212	9					
*03	3286 X	2755	-0-	-531	-0-	2524	3	231	9	Y	210	264
04	3060 X	2914	-0-	-146	-0-	730	1	2006	3	Y	162	24
						178	9					
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT	24
WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542												
12	7130 X	6692	-0-	-438	-0-	266	1	6233	3	Y	175	101
						193	9					
01	7130 X	5752	-0-	-1378	-0-	192	1	5421	3	Y	125	98
						1	4	138	9			
02	6468 X	1713	-0-	-4755	-0-	61	1	1603	3	Y	44	98
						1	4	48	9			
*03	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	255	1	6912	3	Y	149	91
						1	4	164	9			
*04	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	310	1	7485	3	Y	105	73
						116	9					
05	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT	73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4650 X	4264	-0-	-386	-0-	398	1	3720	3	Y	133	154	0	35
01	4681 X	4039	-0-	-642	-0-	146	9	3547	3	Y	113	120	0	28
02	4228 X	2581	-0-	-1647	-0-	368	1	2230	3	Y	65	75	0	18
*03	4681 X	4232	-0-	-449	-0-	124	9	132	9	Y	120			138
*04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4100	3	3478	3	Y	113	204	0	34
05	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	124	9			Y	NO RPT			34
MORENO-FARRELL B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 271190		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9636 - 17276				
12	5146 X	4643	-0-	-503	-0-	393	1	3667	3	Y	530	601	0	139
01	5115 X	4143	-0-	-972	-0-	583	9	3332	3	Y	423	458	0	104
02	4620 X	3223	-0-	-1397	-0-	346	1	2544	3	Y	328	340	0	92
*03	4929 X	246	-0-	-4683	-0-	465	9	26	9	Y	24			116
04	4680 X	20	-0-	-4660	-0-	318	1	9	3	Y	7	11	0	-0-
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	361	9			Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 7541H		RRCID -> 271302		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 11437		PERF. 11718 - 17518				
12	9207 X	8594	-0-	-613	-0-	408	1	7701	3	Y	253	182	0	379
01	8866 X	8538	-0-	-328	-0-	207	4	7626	3	Y	258	375	0	262
02	7952 X	7121	-0-	-831	-0-	417	1	284	9	Y	239	193	0	308
*03	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	211	4	7923	3	Y	339	245	0	402
04	8310 X	7923	-0-	-387	-0-	359	1	373	9	Y	304	257	0	446
05	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-	167	4	334	9	Y	NO RPT			446
DELGADO		WELL #: G 2H		RRCID -> 271309		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 9483		PERF. 9780 - 13886				
12	3410 X	3054	-0-	-356	-0-	246	1	2300	3	Y	462	515	0	121
01	3348 X	3007	-0-	-341	-0-	508	9	2298	3	Y	428	444	0	105
02	2940 X	2580	-0-	-360	-0-	238	1	1916	3	Y	385	382	0	108
*03	3255 X	2647	-0-	-608	-0-	471	9	421	9	Y	383			491
*04	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	240	1	2094	3	Y	365	617	0	119
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	424	9			Y	NO RPT			119

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
MORENO-FARRELL A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 271661		COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 9234		PERF. 9560 - 15560	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	3348 X	2964	-0-	-384	-0-	250 1	2340 3	N	340	391 0	89	
01	3348 X	3018	-0-	-330	-0-	374 9	2388 3	N	347	351 0	85	
02	2968 X	2514	-0-	-454	-0-	248 1	1959 3	N	282	288 0	79	
*03	3162 X	303	-0-	-2859	-0-	382 9	39 9	N	35		114	
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	245 1		N	-0-		-0-	
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	310 9		N	NO RPT		-0-	
COOKE RANCH		WELL #: C 1H		RRCID -> 271680		COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 10545		PERF. 11000 - 15722	
12	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	239 1	4592 3	N	205	107 0	3 1	227
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	113 4	4733 3	N	227	234 0	3 1	217
02	3920 X	3655	-0-	-265	-0-	263 1	3209 3	N	161	127 0	4 1	247
*03	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	120 4	5432 3	N	247	278 0	4 1	212
*04	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	184 1	4713 3	N	217	145 0	8 1	277
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	85 4	239 9	N	NO RPT		277	
COOKE RANCH		WELL #: C 2SL		RRCID -> 271681		COMPL. DATE 09/22/2013			TOTAL DEPTH 10519		PERF. 10900 - 15145	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
COOKE RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 271683		COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 10553		PERF. 11229 - 15042	
12	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	336 1	6456 3	N	366	202 0	5 1	407
01	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	160 4	6413 3	N	348	417 0	6 1	332
02	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	357 1	3322 3	N	153	195 0	5 1	285
*03	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	163 4	3940 3	N	439	342 0	4 1	378
*04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	191 1	3258 3	N	341	229 0	13 1	477
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89 4	375 9	N	NO RPT		477	
BELLOWS		WELL #: B 1H		RRCID -> 271803		COMPL. DATE 08/10/2013			TOTAL DEPTH 10839		PERF. 11069 - 15653	
12	9238 X	7980	-0-	-1258	-0-	365 1	7014 3	Y	389	172 0	4 1	424
01	9238 X	7735	-0-	-1503	-0-	173 4	6802 3	Y	348	434 0	6 1	332
02	8036 X	5686	-0-	-2350	-0-	378 1	383 9	Y	243	195 0	5 1	375
*03	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	172 4	4999 3	Y	351	418 0	6 1	302
04	7710 X	7027	-0-	-683	-0-	287 1	386 9	Y	292	230 0	13 1	398
05	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-	133 4	321 9	Y	NO RPT		398	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	5270 X	4748	-0-	-522	-0-	403	1	3766	3	Y	526	588	0	138
01	5270 X	4887	-0-	-383	-0-	579	9	404	1	Y	534	541	0	131
02	4704 X	4141	-0-	-563	-0-	587	9	412	1	Y	393	414	0	110
*03	5084 X	4469	-0-	-615	-0-	432	9	3938	3	Y	483			593
*04	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	1287	1	466	9	Y	424	765	0	130
05	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			130
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478														
12	1612 N	1157	-0-	-455	-0-	79	1	740	3	Y	307	378	0	80
01	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	338	9	76	1	Y	269	283	0	66
02	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	296	9	96	1	Y	312	291	0	87
*03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	343	9	918	3	Y	383			470
*04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	273	1	336	9	Y	305	507	0	106
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			106
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293														
12	3007 X	2683	-0-	-324	-0-	120	1	2272	3	Y	209	153	0	315
01	3007 X	2654	-0-	-353	-0-	61	4	230	9	Y	213	312	0	216
02	2576 X	1946	-0-	-630	-0-	122	1	2236	3	Y	145	159	0	202
*03	2790 X	2745	-0-	-45	-0-	62	4	234	9	Y	209	161	0	250
04	2610 X	2577	-0-	-33	-0-	94	1	1648	3	Y	193	158	0	280
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	44	4	160	9	Y	NO RPT			280
						121	1	2332	3	Y				
						62	4	230	9	Y				
						120	1	2189	3	Y				
						56	4	212	9	Y				
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163														
12	1891 N	1723	-0-	-168	-0-	147	1	1377	3	Y	181	208	0	47
01	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	199	9	146	1	Y	179	182	0	44
02	1652 N	1396	-0-	-256	-0-	146	1	1088	3	Y	156	156	0	44
*03	1736 N	1367	-0-	-369	-0-	197	9	136	1	Y	154			198
*04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	172	9	1198	3	Y	445	730	0	31
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	375	1	490	9	Y	NO RPT			31

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
BRIGGS RANCH G UNIT #1		WELL #: G 4H		RRCID -> 272163		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 9522		PERF. 9678 - 15202					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3317 X	2897	-0-	-420	-0-	242	1	2256	3	Y	363	393	0		95
01	3193 X	2760	-0-	-433	-0-	399	9	2171	3	Y	331	345	0		81
02	2884 X	2353	-0-	-531	-0-	225	1	1861	3	Y	235	250	0		66
*03	3131 X	2457	-0-	-674	-0-	364	9	277	9	Y	252				318
*04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	233	1	2062	3	Y	228	397	0		71
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	259	9			Y	NO RPT				71
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 3H		RRCID -> 272366		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 9320 - 14499					
12	2139 N	1893	-0-	-246	-0-	170	1	1584	3	Y	126	140	0		33
01	2139 N	1999	-0-	-140	-0-	139	9	1691	3	Y	121	124	0		30
02	1848 N	1667	-0-	-181	-0-	175	1	1391	3	Y	93	97	0		26
*03	1891 N	1639	-0-	-252	-0-	133	9	105	9	Y	95				121
04	1920 N	1409	-0-	-511	-0-	174	1	1009	3	Y	29	70	0		5
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	102	9			Y	NO RPT				5
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 2H		RRCID -> 272370		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 8906		PERF. 9241 - 16263					
12	4619 X	3780	-0-	-839	-0-	344	1	3215	3	Y	201	241	0		53
01	4371 X	3757	-0-	-614	-0-	221	9	3215	3	Y	190	196	0		47
02	3948 X	3232	-0-	-716	-0-	333	1	2708	3	Y	168	168	0		47
*03	4340 X	3572	-0-	-768	-0-	209	9	215	9	Y	195				242
*04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	339	1	3004	3	Y	186	330	0		59
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	185	9			Y	NO RPT				59
BRIGGS RANCH D UNIT		WELL #: D 5H		RRCID -> 272635		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 9861 - 14799					
12	3317 X	2898	-0-	-419	-0-	264	1	2467	3	Y	152	167	0		40
01	3224 X	2982	-0-	-242	-0-	167	9	2551	3	Y	151	154	0		37
02	2856 X	2507	-0-	-349	-0-	265	1	2101	3	Y	130	131	0		36
*03	3131 X	2690	-0-	-441	-0-	166	9	151	9	Y	137				173
*04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	263	1	2324	3	Y	128	228	0		40
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	143	9			Y	NO RPT				40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 1H		RRCID -> 272759		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 11204		PERF.11841 - 16370		
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
12		8866 X	7313	-0-	-1553	-0-	354 1	6672 3	Y	97	74 0	149
							180 4	107 9				
01		8866 X	7845	-0-	-1021	-0-	391 1	7139 3	Y	107	148 0	108
							197 4	118 9				
02		7420 X	4730	-0-	-2690	-0-	245 1	4310 3	Y	55	79 0	84
							114 4	61 9				
*03		7905 X	7213	-0-	-692	-0-	341 1	6585 3	Y	102	67 0	119
							175 4	112 9				
*04		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	398 1	7275 3	Y	169	68 0	208
							186 4	186 9				
05		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			Y	NO RPT		208

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 3H		RRCID -> 272764		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 11224		PERF.11667 - 16531		
12		9703 X	6642	-0-	-3061	-0-	319 1	6027 3	N	122	115 0	202
							162 4	134 9				
01		9703 X	8565	-0-	-1138	-0-	425 1	7758 3	N	153	200 0	155
							214 4	168 9				
02		6720 X	2570	-0-	-4150	-0-	132 1	2326 3	N	46	114 0	87
							61 4	51 9				
*03		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	408 1	7873 3	N	212	69 0	230
							209 4	233 9				
*04		11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	562 1	10271 3	N	285	145 0	363
							262 4	314 9				
05		8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			N	NO RPT		363

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B451H		RRCID -> 274907		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10861		PERF.12049 - 19214		
12		7688 X	6627	-0-	-1061	-0-	290 1	5479 3	N	645	446 0	952
							148 4	710 9				
01		7688 X	7139	-0-	-549	-0-	321 1	5861 3	N	723	941 0	734
							162 4	795 9				
02		6524 X	4610	-0-	-1914	-0-	217 1	3816 3	N	433	541 0	626
							101 4	476 9				
*03		7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	301 1	5806 3	N	784	497 0	913
							154 4	862 9				
*04		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	315 1	5759 3	N	681	590 0	1016
							147 4	749 9				
05		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			N	NO RPT		1016

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B452H		RRCID -> 275071		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10783		PERF.11755 - 19119		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B453H		RRCID -> 275662		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10869		PERF.11480 - 18897	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	6820 X	6428	-0-	-392	-0-	277 1 141 4	5223 3 787 9	Y	715	509 0	1067
01	6696 X	6252	-0-	-444	-0-	278 1 140 4	5083 3 751 9	Y	683	1056 0	694
02	6048 X	4161	-0-	-1887	-0-	193 1 90 4	3396 3 482 9	Y	438	511 0	621
*03	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	283 1 145 4	5467 3 745 9	Y	677	493 0	805
*04	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	285 1 133 4	5216 3 673 9	Y	612	512 0	887
05	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT		887
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 7H		RRCID -> 275925		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 10811		PERF.11151 - 19050	
12	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	274 1 139 4	5177 3 463 9	Y	421	312 0	636
01	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	281 1 142 4	5126 3 484 9	Y	440	629 0	447
02	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	169 1 79 4	2977 3 246 9	Y	224	330 0	341
*03	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	253 1 130 4	4884 3 536 9	Y	487	271 0	557
*04	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	296 1 138 4	5416 3 637 9	Y	579	355 0	750
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		750
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 6H		RRCID -> 275938		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 10744		PERF.11240 - 18696	
12	6727 X	5670	-0-	-1057	-0-	251 1 128 4	4742 3 549 9	Y	499	320 0	720
01	6727 X	5799	-0-	-928	-0-	263 1 133 4	4809 3 594 9	Y	540	712 0	548
02	6076 X	4971	-0-	-1105	-0-	237 1 110 4	4185 3 439 9	Y	399	404 0	543
*03	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	295 1 151 4	5688 3 554 9	Y	504	431 0	616
*04	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	295 1 138 4	5388 3 527 9	Y	479	400 0	739
05	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT		739
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276119		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 10774		PERF.11328 - 19270	
12	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	263 1 134 4	4969 3 745 9	Y	677	522 0	1038
01	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	227 1 114 4	4140 3 590 9	Y	536	1026 0	548
02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	128 1 60 4	2260 3 373 9	Y	339	403 0	484
*03	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	280 1 143 4	5405 3 770 9	Y	700	384 0	800
*04	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	241 1 112 4	4401 3 666 9	Y	605	475 0	866
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		866

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
COOKE RANCH		WELL #: A 2H		RRCID -> 276657		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11033 - 16891	
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
12	155 N	86	-0-	-69	-0-	4 1	79 3	Y	1	9 0	2
01	93 N	3	-0-	-90	-0-	2 4	1 9	Y	-0-	2 0	-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	3 3	68 3	Y	5		5
*03	93 N	71	-0-	-22	-0-	4 1	62 3	Y	3	6 0	2
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2 4	3 9	Y	7	2 0	7
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	5 1	80 3	Y			7
						2 4	8 9	Y	NO RPT		

COOKE RANCH		WELL #: A 3SL		RRCID -> 276669		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 0 - 17063	
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	4	-0-	4	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	8	-0-	8	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COOKE RANCH		WELL #: A 4H		RRCID -> 276679		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 10657		PERF.10922 - 16894	
12	14536 X	14536	-0-	-0-	-0-	671 1	12895 3	Y	593	335 0	661
01	15561 X	15561	-0-	-0-	-0-	318 4	652 9	Y	660	682 0	629
02	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	763 1	13724 3	Y	372	370 0	621
*03	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	348 4	726 9	Y	545	687 0	470
*04	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	495 1	8629 3	Y	496	335 0	637
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	230 4	409 9	Y	NO RPT		637
						820 1	13209 3	Y			
						356 4	600 9	Y			
						772 1	12173 3	Y			
						314 4	546 9	Y			

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10829		PERF.11056 - 16016	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 0	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 0	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOKE RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10982 - 16830	
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	3 3	1 9	Y	1	2 0	2
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	Y	-0-	2 0	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 4		Y	-0-		-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	2		2
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 4	2 9	Y	4	2 0	3
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	2 1	27 3	Y			3
						1 4	4 9	Y	NO RPT		3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 8H		RRCID -> 277757		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10859		PERF.11096 - 16145	
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
12	5890 X	4555	-0-	-1335	-0-	182 1	3760 3	Y	474	400 0	751
						92 4	521 9				
01	5890 X	4614	-0-	-1276	-0-	189 1	3795 3	Y	486	743 0	494
						95 4	535 9				
02	4648 X	4000	-0-	-648	-0-	152 1	3401 3	Y	342	364 0	472
						71 4	376 9				
*03	4743 X	4303	-0-	-440	-0-	185 1	3572 3	Y	410	375 0	507
						95 4	451 9				
04	4590 X	3020	-0-	-1570	-0-	138 1	2517 3	Y	274	341 0	26
						64 4	301 9				
05	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT		26

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 7H		RRCID -> 277758		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 10742		PERF.11076 - 16003	
12	5673 X	-0-	-0-	-5673	-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	329 X	329	-0-	-0-	-0-	14 1	275 3	Y	30		30
						7 4	33 9				
*04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	154 1	2805 3	Y	360	15 0	44
						72 4	396 9				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		44

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 6H		RRCID -> 277759		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 10860		PERF.11002 - 16064	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 5H		RRCID -> 277772		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11060 - 16010	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 3H		RRCID -> 277916		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11126 - 16132	
12	6851 X	5942	-0-	-909	-0-	241 1	4982 3	Y	543	482 0	875
						122 4	597 9				
01	6758 X	5416	-0-	-1342	-0-	222 1	4471 3	Y	555	865 0	565
						112 4	611 9				
02	5824 X	4751	-0-	-1073	-0-	179 1	4021 3	Y	425	416 0	574
						83 4	468 9				
*03	6448 X	5092	-0-	-1356	-0-	218 1	4201 3	Y	511	456 0	629
						111 4	562 9				
04	5760 X	3223	-0-	-2537	-0-	144 1	2635 3	Y	343	421 0	35
						67 4	377 9				
05	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT		35

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 2H		RRCID -> 277920		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 1H		RRCID -> 278266		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036					
12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	203 1	4206 3	704 9	Y	640	198 0		776
01	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	203 1	4089 3	636 9	Y	578	767 0		587
02	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	152 1	3408 3	446 9	Y	405	432 0		560
*03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	184 1	3543 3	535 9	Y	486	444 0		602
04	3120 X	2636	-0-	-484	-0-	118 1	2149 3	314 9	Y	285	405 0		24
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				Y	NO RPT			24

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 1H		RRCID -> 282047		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947					
12	DLQ G-10	24490	-0-	24490	238350	1179 1	22237 3	475 9	Y	432	307 0		644
01	262261 X	23911	-0-	-238350	-0-	1186 1	21671 3	455 9	Y	414	637 0		421
02	16158 X	16158	-0-	-0-	-0-	830 1	14627 3	315 9	Y	286	310 0		397
*03	23374 X	20555	-0-	-2819	-0-	971 1	18731 3	356 9	Y	324	315 0		406
04	22620 X	17368	-0-	-5252	-0-	864 1	15784 3	317 9	Y	288	277 0		437
05	23374 X	NO RPT	-0-	-23374	-0-				Y	NO RPT			437

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 3H		RRCID -> 282291		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370					
12	DLQ G-10	11742	-0-	11742	118762	526 1	9922 3	1027 9	Y	934	745 0		1448
01	129569 X	10807	-0-	-118762	-0-	502 1	9161 3	891 9	Y	810	1432 0		826
02	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	431 1	7591 3	690 9	Y	627	609 0		844
*03	10881 X	10658	-0-	-223	-0-	471 1	9079 3	867 9	Y	788	670 0		962
04	10530 X	9501	-0-	-1029	-0-	440 1	8034 3	822 9	Y	747	626 0		996
05	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-				Y	NO RPT			996

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.L// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	10897	-0-	10897	105953	502 1	9474 3	Y	605	422 0		897
							255 4	666 9					
01	116515	X	10562	-0-	-105953	-0-	500 1	9132 3	Y	616	887 0		626
							252 4	678 9					
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	239 1	4216 3	Y	286	461 0		451
							111 4	315 9					
*03	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-			Y	-0-	358 0		93
04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-			Y	-0-			93
05	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			Y	NO RPT			93
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762													
12	DLQ	G-10	11086	-0-	11086	111654	503 1	9491 3	Y	760	552 0		1142
							256 4	836 9					
01	122709	X	11055	-0-	-111654	-0-	513 1	9370 3	Y	830	1130 0		842
							259 4	913 9					
02	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	475 1	8367 3	Y	632	620 0		854
							221 4	695 9					
*03	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	726 1	14015 3	Y	928	678 0		1104
							372 4	1021 9					
*04	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	763 1	13932 3	Y	987	737 0		1259
							356 4	1086 9					
05	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-			Y	NO RPT			1259
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501													
12	DLQ	G-10	18445	-0-	18445	208945	890 1	16786 3	Y	288	245 0		458
							452 4	317 9					
01	229052	X	20107	-0-	-208945	-0-	999 1	18248 3	Y	324	453 0		329
							504 4	356 9					
02	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	788 1	13883 3	Y	254	242 0		341
							367 4	279 9					
*03	21018	X	18286	-0-	-2732	-0-	863 1	16652 3	Y	299	271 0		369
							442 4	329 9					
04	20340	X	17897	-0-	-2443	-0-	892 1	16295 3	Y	267	247 0		402
							416 4	294 9					
05	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-			Y	NO RPT			402
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676													
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076													
12	DLQ	G-10	19303	-0-	19303	182826	868 1	16682 3	Y	1219	670 0	17 1	1357
							412 4	1341 9					
*01	202534	X	19708	-0-	-182826	-0-	936 1	16816 3	Y	1391	1402 0	20 1	1326
							426 4	1530 9					
02	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	747 1	13019 3	Y	909	780 0	22 1	1433
							347 4	1000 9					
*03	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	1142 1	18396 3	Y	1376	1603 0	22 1	1184
							495 4	1514 9					
*04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	410 1	6469 3	Y	634	469 0	26 1	830
							167 4	697 9					
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			830

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
CARTWRIGHT		WELL #: G 1H		RRCID -> 284110		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	DLQ G-10	13559	-0-	13559	142551	1864	1	10448	3	Y	872	550	0	14	1	985
01	156525 X	13974	-0-	-142551	-0-	288	4	959	9							
01	156525 X	13974	-0-	-142551	-0-	2132	1	10427	3	Y	1013	1018	0	14	1	966
02	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	301	4	1114	9							
02	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	1057	1	6869	3	Y	568	568	0	16	1	950
*03	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	199	4	625	9							
*03	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	2903	1	10960	3	Y	1021	1077	0	14	1	880
04	13530 X	12172	-0-	-1358	-0-	295	4	1123	9							
04	13530 X	12172	-0-	-1358	-0-	2071	1	8986	3	Y	803	617	0	34	1	1048
05	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-	232	4	883	9							
05	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					1048
CARTWRIGHT		WELL #: G 3H		RRCID -> 284111		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004							
12	DLQ G-10	11919	-0-	11919	128333	1642	1	9201	3	Y	747	477	0	12	1	846
01	140518 X	12185	-0-	-128333	-0-	254	4	822	9							
01	140518 X	12185	-0-	-128333	-0-	1879	1	9190	3	Y	774	869	0	12	1	739
02	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	265	4	851	9							
02	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	968	1	6293	3	Y	483	434	0	12	1	776
*03	12710 X	12551	-0-	-159	-0-	183	4	531	9							
*03	12710 X	12551	-0-	-159	-0-	2400	1	9063	3	Y	767	870	0	12	1	661
04	12300 X	11142	-0-	-1158	-0-	244	4	844	9							
04	12300 X	11142	-0-	-1158	-0-	1910	1	8285	3	Y	666	455	0	25	1	845
05	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-	214	4	733	9							
05	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					845
CARTWRIGHT		WELL #: G 4H		RRCID -> 284112		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105							
12	DLQ G-10	12487	-0-	12487	146203	1736	1	9731	3	Y	684	490	0	13	1	784
01	160757 X	14554	-0-	-146203	-0-	268	4	752	9							
01	160757 X	14554	-0-	-146203	-0-	2251	1	11008	3	Y	889	813	0	11	1	849
02	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	317	4	978	9							
02	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	1256	1	8164	3	Y	597	499	0	14	1	933
*03	13392 X	13023	-0-	-369	-0-	237	4	657	9							
*03	13392 X	13023	-0-	-369	-0-	2501	1	9443	3	Y	750	1023	0	14	1	646
04	12960 X	10057	-0-	-2903	-0-	254	4	825	9							
04	12960 X	10057	-0-	-2903	-0-	1727	1	7492	3	Y	586	465	0	25	1	747
05	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-	193	4	645	9							
05	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					747
COOKE RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 284307		COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302							
12	DLQ G-10	12219	-0-	12219	139401	559	1	10731	3	Y	604	275	0	7	1	660
01	151884 X	12483	-0-	-139401	-0-	265	4	664	9							
01	151884 X	12483	-0-	-139401	-0-	609	1	10946	3	Y	592	678	0	10	1	564
02	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	277	4	651	9							
02	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	274	1	4773	3	Y	206	332	0	9	1	429
*03	14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	127	4	227	9							
*03	14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	785	1	12643	3	Y	528	495	0	7	1	455
04	13260 X	11366	-0-	-1894	-0-	340	4	581	9							
04	13260 X	11366	-0-	-1894	-0-	638	1	10048	3	Y	383	310	0	17	1	546
05	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-	259	4	421	9							
05	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					546

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
COOKE RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 284308		COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982				
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
12	DLQ G-10	4712	-0-	4712	49330	211 1	4053 3	Y	316	173 0	4 1	353	
						100 4	348 9						
01	54040 X	4710	-0-	-49330	-0-	224 1	4031 3	Y	321	362 0	5 1	307	
						102 4	353 9						
02	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	104 1	1813 3	Y	142	180 0	5 1	264	
						48 4	156 9						
*03	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	276 1	4441 3	Y	349	308 0	4 1	301	
						120 4	384 9						
04	4710 X	4203	-0-	-507	-0-	225 1	3549 3	Y	306	199 0	11 1	389	
						92 4	337 9						
05	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT			389	

COOKE RANCH		WELL #: B 6H		RRCID -> 284309		COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842				
12	DLQ G-10	18954	-0-	18954	208422	881 1	16919 3	Y	669	358 0	9 1	742	
						418 4	736 9						
01	227462 X	19040	-0-	-208422	-0-	940 1	16903 3	Y	699	763 0	11 1	667	
						428 4	769 9						
02	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	404 1	7041 3	Y	300	392 0	11 1	564	
						187 4	330 9						
*03	19065 X	12333	-0-	-6732	-0-	677 1	10912 3	Y	409	612 0	8 1	353	
						294 4	450 9						
*04	21193 X	21193	-0-	-0-	-0-	1189 1	18732 3	Y	717	270 0	15 1	762	
						483 4	789 9						
05	19034 X	NO RPT	-0-	-19034	-0-			Y	NO RPT			762	

COOKE RANCH		WELL #: L 3SL		RRCID -> 284424		COMPL. DATE 02/17/2017			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 3H		RRCID -> 284669		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615				
12	DLQ G-10	10752	-0-	10752	107248	488 1	9213 3	Y	730	530 0		1096	
						248 4	803 9						
01	118131 X	10883	-0-	-107248	-0-	509 1	9302 3	Y	741	1084 0		753	
						257 4	815 9						
02	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	443 1	7798 3	Y	524	555 0		722	
						206 4	576 9						
*03	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	456 1	8803 3	Y	534	573 0		683	
						234 4	587 9						
*04	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	506 1	9248 3	Y	551	468 0		738	
						236 4	606 9						
05	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-			Y	NO RPT			738	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462								
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 5H		RRCID -> 284670	COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 11439		PERF.11918 - 16319			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
12	DLQ G-10	16276	-0-	16276	151698	789 1 401 4	14892 3 194 9	Y	176	126 0	262		
01	167577 X	15879	-0-	-151698	-0-	793 1 400 4	14491 3 195 9	Y	177	259 0	180		
02	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	691 1 321 4	12167 3 150 9	Y	136	133 0	183		
*03	15748 X	15552	-0-	-196	-0-	739 1 378 4	14260 3 175 9	Y	159	145 0	197		
04	15240 X	13895	-0-	-1345	-0-	696 1 325 4	12720 3 154 9	Y	140	133 0	212		
05	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-			Y	NO RPT		212		

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 6H		RRCID -> 284671	COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 11439		PERF.11563 - 16044			
12	DLQ G-10	15810	-0-	15810	143308	770 1 391 4	14520 3 129 9	Y	117	91 0	179		
01	159097 X	15789	-0-	-143308	-0-	794 1 400 4	14499 3 96 9	Y	87	177 0	89		
02	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	667 1 310 4	11747 3 201 9	Y	183	66 0	206		
*03	15810 X	15553	-0-	-257	-0-	727 1 373 4	14037 3 416 9	Y	378	164 0	420		
04	15300 X	13665	-0-	-1635	-0-	673 1 314 4	12296 3 382 9	Y	347	247 0	453		
05	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-			Y	NO RPT		453		

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 7H		RRCID -> 284672	COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 11392		PERF.11554 - 16247			
12	DLQ G-10	11560	-0-	11560	111117	561 1 285 4	10589 3 125 9	Y	114	102 0	184		
01	122315 X	11198	-0-	-111117	-0-	563 1 284 4	10283 3 68 9	Y	62	182 0	64		
02	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	473 1 220 4	8326 3 20 9	Y	18	47 0	35		
*03	11532 X	11111	-0-	-421	-0-	534 1 273 4	10300 3 4 9	Y	4	28 0	11		
04	11160 X	7682	-0-	-3478	-0-	389 1 181 4	7102 3 10 9	Y	9	14 0	29		
05	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-			Y	NO RPT		29		

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 4H		RRCID -> 284673	COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 10946		PERF.11861 - 16746			
12	DLQ G-10	9633	-0-	9633	94182	446 1 226 4	8409 3 552 9	Y	502	438 0	804		
01	103700 X	9518	-0-	-94182	-0-	453 1 228 4	8269 3 568 9	Y	516	795 0	525		
02	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	392 1 182 4	6911 3 465 9	Y	423	387 0	561		
*03	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	427 1 218 4	8231 3 685 9	Y	623	445 0	739		
04	8190 X	8143	-0-	-47	-0-	383 1 179 4	7005 3 576 9	Y	524	475 0	720		
05	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			Y	NO RPT		720		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 6H		RRCID -> 285387		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11369		PERF.11509 - 17936	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	DLQ G-10	18673	-0-	18673	187856	876 1 445 4	16520 3 832 9	Y	756	539 0	1129
01	205957 X	18101	-0-	-187856	-0-	873 1 440 4	15944 3 844 9	Y	767	1117 0	779
02	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	391 1 182 4	6887 3 351 9	Y	319	574 0	524
*03	18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	847 1 434 4	16341 3 704 9	Y	640	416 0	748
04	17220 X	8965	-0-	-8255	-0-	440 1 205 4	8041 3 279 9	Y	254	460 0	502
05	17794 X	NO RPT	-0-	-17794	-0-			Y	NO RPT		502
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 7H		RRCID -> 285388		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11353		PERF.11484 - 17705	
12	DLQ G-10	17865	-0-	17865	184487	835 1 424 4	15745 3 861 9	Y	783	576 0	1181
01	201798 X	17311	-0-	-184487	-0-	832 1 420 4	15203 3 856 9	Y	778	1168 0	791
02	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	745 1 347 4	13129 3 641 9	Y	583	583 0	791
*03	16802 X	16482	-0-	-320	-0-	760 1 389 4	14665 3 668 9	Y	607	628 0	770
04	16260 X	14840	-0-	-1420	-0-	720 1 336 4	13161 3 623 9	Y	566	513 0	775
05	16802 X	NO RPT	-0-	-16802	-0-			Y	NO RPT		775
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 10H		RRCID -> 285707		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11390		PERF.11377 - 16381	
12	DLQ G-10	13465	-0-	13465	135952	619 1 314 4	11673 3 859 9	Y	781	572 0	1176
01	149701 X	13749	-0-	-135952	-0-	650 1 328 4	11879 3 892 9	Y	811	1163 0	824
02	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	584 1 272 4	10285 3 668 9	Y	607	607 0	824
*03	12989 X	11472	-0-	-1517	-0-	521 1 267 4	10053 3 631 9	Y	574	654 0	744
04	12570 X	10629	-0-	-1941	-0-	508 1 237 4	9287 3 597 9	Y	543	521 0	747
05	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-			Y	NO RPT		747
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 9H		RRCID -> 285708		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11403		PERF.11465 - 17609	
12	DLQ G-10	14730	-0-	14730	159495	679 1 345 4	12807 3 899 9	Y	817	635 0	1256
01	174498 X	15003	-0-	-159495	-0-	711 1 358 4	12979 3 955 9	Y	868	1243 0	881
02	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	585 1 272 4	10316 3 637 9	Y	579	649 0	811
*03	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	723 1 370 4	13952 3 1126 9	Y	1024	644 0	1191
04	13380 X	12372	-0-	-1008	-0-	593 1 277 4	10840 3 662 9	Y	602	714 0	945
05	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-			Y	NO RPT		945

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: F 8H		RRCID -> 285709	COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11368			PERF.11254 - 17620		
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
12	DLQ	G-10	16448	-0-	16448	168775	750 1	14151 3	Y	1060	709 0			1551
							381 4	1166 9						
01	183916	X	15141	-0-	-168775	-0-	716 1	13071 3	Y	903	1534 0			920
							361 4	993 9						
02	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	341 1	6017 3	Y	417	678 0			659
							159 4	459 9						
*03	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	869 1	16761 3	Y	942	523 0			1078
							445 4	1036 9						
*04	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	765 1	13982 3	Y	857	679 0			1117
							357 4	943 9						
05	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-			Y	NO RPT				1117

COOKE RANCH			WELL #: C 4H		RRCID -> 287641	COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10911			PERF.10798 - 15760		
12	DLQ	G-10	35790	-0-	35790	112030	1651 1	31715 3	Y	1492	863 0	22 1		1670
							783 4	1641 9						
01	DLQ	G-10	34820	-0-	34820	146850	1702 1	30613 3	Y	1573	1718 0	24 1		1501
							775 4	1730 9						
02	174224	X	27374	-0-	-146850	-0-	1382 1	24103 3	Y	1134	882 0	25 1		1728
							642 4	1247 9						
*03	34398	X	34398	-0-	-0-	-0-	1867 1	30084 3	Y	1488	1909 0	26 1		1281
							810 4	1637 9						
04	33990	X	NO RPT	-0-	-33990	-0-			Y	NO RPT				1281
05	35123	X	NO RPT	-0-	-35123	-0-			Y	NO RPT				1281

COOKE RANCH			WELL #: C 6H		RRCID -> 287643	COMPL. DATE 06/21/2019			TOTAL DEPTH 10909			PERF.10836 - 16075		
12	DLQ	G-10	30600	-0-	30600	95491	1419 1	27262 3	Y	1133	625 0	16 1		1261
							673 4	1246 9						
01	DLQ	G-10	29162	-0-	29162	124653	1436 1	25822 3	Y	1136	1295 0	18 1		1084
							654 4	1250 9						
02	147231	X	22578	-0-	-124653	-0-	1146 1	19978 3	Y	838	637 0	18 1		1267
							532 4	922 9						
*03	28503	X	28503	-0-	-0-	-0-	1561 1	25156 3	Y	1008	1388 0	19 1		868
							677 4	1109 9						
04	28830	X	NO RPT	-0-	-28830	-0-			Y	NO RPT				868
05	29791	X	NO RPT	-0-	-29791	-0-			Y	NO RPT				868

COOKE RANCH			WELL #: C 5H		RRCID -> 287644	COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10898			PERF.10995 - 15929		
12	DLQ	G-10	34191	-0-	34191	107517	1586 1	30472 3	Y	1255	720 0	19 1		1402
							752 4	1381 9						
01	DLQ	G-10	33221	-0-	33221	140738	1637 1	29433 3	Y	1278	1441 0	20 1		1219
							745 4	1406 9						
02	165828	X	25090	-0-	-140738	-0-	1275 1	22238 3	Y	895	717 0	20 1		1377
							592 4	985 9						
*03	32838	X	32838	-0-	-0-	-0-	1798 1	28967 3	Y	1175	1519 0	20 1		1013
							780 4	1293 9						
04	32640	X	NO RPT	-0-	-32640	-0-			Y	NO RPT				1013
05	33728	X	NO RPT	-0-	-33728	-0-			Y	NO RPT				1013

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 2H		RRCID ->	288105	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11681	- 18072
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	DLQ G-10	31699	-0-	31699	97457	1538 1 782 4	29008 3 371 9	Y	337	251 0	510
01	DLQ G-10	30177	-0-	30177	127634	1508 1 761 4	27550 3 358 9	Y	325	504 0	331
02	149025 X	21391	-0-	-127634	-0-	1108 1 516 4	19527 3 240 9	Y	218	244 0	305
*03	29255 X	29255	-0-	-0-	-0-	1394 1 714 4	26892 3 255 9	Y	232	242 0	295
04	29580 X	NO RPT	-0-	-29580	-0-			Y	NO RPT		295
05	30566 X	NO RPT	-0-	-30566	-0-			Y	NO RPT		295
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 3H		RRCID ->	288106	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	11336	PERF.11434	- 18599
12	DLQ G-10	29425	-0-	29425	91171	1429 1 727 4	26963 3 306 9	Y	278	202 0	418
01	DLQ G-10	28237	-0-	28237	119408	1414 1 713 4	25823 3 287 9	Y	261	413 0	266
02	140614 X	21206	-0-	-119408	-0-	1100 1 512 4	19385 3 209 9	Y	190	196 0	260
*03	27311 X	27311	-0-	-0-	-0-	1301 1 666 4	25098 3 246 9	Y	224	206 0	278
04	27420 X	NO RPT	-0-	-27420	-0-			Y	NO RPT		278
05	28334 X	NO RPT	-0-	-28334	-0-			Y	NO RPT		278
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 4H		RRCID ->	288107	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11278	- 19599
12	DLQ G-10	45254	-0-	45254	139651	2193 1 1116 4	41377 3 568 9	Y	516	376 0	775
01	DLQ G-10	42212	-0-	42212	181863	2107 1 1063 4	38492 3 550 9	Y	500	767 0	508
02	199166 X	17303	-0-	-181863	-0-	894 1 416 4	15756 3 237 9	Y	215	375 0	348
*03	38984 X	38984	-0-	-0-	-0-	1855 1 950 4	35797 3 382 9	Y	347	276 0	419
04	41880 X	NO RPT	-0-	-41880	-0-			Y	NO RPT		419
05	43276 X	NO RPT	-0-	-43276	-0-			Y	NO RPT		419
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 5H		RRCID ->	288108	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	11332	PERF.11286	- 19904
12	DLQ G-10	40757	-0-	40757	127500	1971 1 1003 4	37186 3 597 9	Y	543	414 0	829
01	DLQ G-10	38270	-0-	38270	165770	1907 1 962 4	34832 3 569 9	Y	517	820 0	526
02	194039 X	28269	-0-	-165770	-0-	1461 1 680 4	25735 3 393 9	Y	357	387 0	496
*03	35641 X	35641	-0-	-0-	-0-	1689 1 865 4	32595 3 492 9	Y	447	394 0	549
04	37920 X	NO RPT	-0-	-37920	-0-			Y	NO RPT		549
05	39184 X	NO RPT	-0-	-39184	-0-			Y	NO RPT		549

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	DLQ G-10	55565	-0-	55565	173203	2690	1 50748	3	3 758	Y	689	523	0	1050
						1369	4	758	9					
01	DLQ G-10	52601	-0-	52601	225804	2623	1 47921	3	3 733	Y	666	1038	0	678
						1324	4	733	9					
02	261729 X	35925	-0-	-225804	-0-	1854	1 32659	3	3 550	Y	500	499	0	679
						862	4	550	9					
*03	45474 X	45474	-0-	-0-	-0-	2153	1 41544	3	3 675	Y	614	539	0	754
						1102	4	675	9					
04	52230 X	NO RPT	-0-	-52230	-0-					Y	NO RPT			754
05	53971 X	NO RPT	-0-	-53971	-0-					Y	NO RPT			754
COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780														
12	174189 X	109675	-0-	-64514	-0-	5114	1 98262	3	3 3874	Y	3522	2047	0	3942
						2425	4	3874	9					
01	168702 X	109899	-0-	-58803	-0-	5460	1 98187	3	3 3765	Y	3423	4043	0	3265
						2487	4	3765	9					
02	137900 X	73401	-0-	-64499	-0-	3748	1 65362	3	3 2551	Y	2319	1920	0	3610
						1740	4	2551	9					
*03	139872 X	95238	-0-	-44634	-0-	5233	1 84318	3	3 3417	Y	3106	3987	0	2675
						2270	4	3417	9					
04	DLQ G-10	84700	-0-	84700	84700	4763	1 75072	3	3 2928	Y	2662	1915	0	3498
						1937	4	2928	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84700					Y	NO RPT			3498
COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796														
12	170686 X	100345	-0-	-70341	-0-	4659	1 89518	3	3 3958	Y	3598	2086	0	4025
						2210	4	3958	9					
01	160425 X	99974	-0-	-60451	-0-	4944	1 88903	3	3 3876	Y	3524	4129	0	3362
						2251	4	3876	9					
02	130116 X	65586	-0-	-64530	-0-	3334	1 58141	3	3 2563	Y	2330	1977	0	3660
						1548	4	2563	9					
*03	129425 X	94447	-0-	-34978	-0-	5178	1 83422	3	3 3601	Y	3274	4059	0	2820
						2246	4	3601	9					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2820
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2820
COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998														
12	183117 X	83566	-0-	-99551	-0-	3911	1 75138	3	3 2662	Y	2420	1375	0	2703
						1855	4	2662	9					
01	151125 X	86638	-0-	-64487	-0-	4321	1 77708	3	3 2641	Y	2401	2774	0	2291
						1968	4	2641	9					
02	121660 X	50126	-0-	-71534	-0-	2570	1 44825	3	3 1538	Y	1398	1347	0	2304
						1193	4	1538	9					
*03	119102 X	55889	-0-	-63213	-0-	3073	1 49516	3	3 1967	Y	1788	2518	0	1540
						1333	4	1967	9					
04	DLQ G-10	72119	-0-	72119	72119	4069	1 64129	3	3 2266	Y	2060	1175	0	2484
						1655	4	2266	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	72119					Y	NO RPT			2484

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
RIO GRANDE E&P, LLC					712657									
NIDO RANCH			WELL #:		1H	RRCID -> 288864			COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 11214	PERF.11647 - 18537		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
12		184977 X	128762	-0-	-56215	-0-	83 1	128679 3	N		-0-			-0-
01		168857 X	119917	-0-	-48940	-0-	51 1	119796 3	N		-0-			-0-
							70 4							
02		125524 X	102072	-0-	-23452	-0-	41 1	102031 3	N		-0-			-0-
03		138973 X	106985	-0-	-31988	-0-	59 1	106926 3	N		-0-			-0-
04		134490 X	97449	-0-	-37041	-0-	55 1	97394 3	N		-0-			-0-
05		128774 X	94833	-0-	-33941	-0-	54 1	94779 3	N		-0-			-0-

NIDO RANCH			WELL #:		4H	RRCID -> 290351			COMPL. DATE 11/17/2020		TOTAL DEPTH 11400	PERF.11500 - 18726		
12		0	408571	-0-	408571	548759	262 1	408309 3	N		-0-			-0-
01		930826 X	382067	-0-	-548759	-0-	164 1	381678 3	N		-0-			-0-
							225 4							
02		357756 X	321212	-0-	-36544	-0-	130 1	321082 3	N		-0-			-0-
03		396087 X	330928	-0-	-65159	-0-	182 1	330746 3	N		-0-			-0-
04		383310 X	295360	-0-	-87950	-0-	167 1	295193 3	N		-0-			-0-
05		396087 X	282445	-0-	-113642	-0-	160 1	282285 3	N		-0-			-0-

NIDO RANCH			WELL #:		3H	RRCID -> 290356			COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 11366	PERF.11132 - 18779		
12		DELQ PR	398449	-0-	398449	547569	255 1	398194 3	N		-0-			-0-
01		906744 X	359175	-0-	-547569	-0-	153 1	358810 3	N		-0-			-0-
							212 4							
02		370608 X	298374	-0-	-72234	-0-	121 1	298253 3	N		-0-			-0-
03		410316 X	305166	-0-	-105150	-0-	168 1	304998 3	N		-0-			-0-
04		385590 X	272987	-0-	-112603	-0-	154 1	272833 3	N		-0-			-0-
05		398443 X	261460	-0-	-136983	-0-	148 1	261312 3	N		-0-			-0-

SEA EAGLE FORD, LLC			760785											
HUBERT STONE 01			WELL #:		01H	RRCID -> 265976			COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12253	PERF.12240 - 17562		
12		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	638 3	26 4	N		370	370 1		-0-
							407 9							
01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	610 3	2 4	N		186	186 1		-0-
							205 9							
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	623 3	81 4	N		-0-			-0-
03		1085 N	950	-0-	-135	-0-	476 3	125 4	N		317	317 1		-0-
							349 9							
04		780 N	615	-0-	-165	-0-	607 3	8 4	N		-0-			-0-
05		775 N	690	-0-	-85	-0-	690 3		N		-0-			-0-

WASHBURN RANCH 02			WELL #:		07H	RRCID -> 275820			COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 10950	PERF.11960 - 19801		
12		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	543 1	2870 3	Y		569	439 1		192
							13 4	626 9						
01		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	543 1	2872 3	Y		443	494 1		141
							13 4	487 9						
02		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	491 1	1618 3	Y		322	300 1		163
							12 4	354 9						
03		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	543 1	2844 3	Y		443	405 1		201
							9 4	487 9						
04		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	526 1	1863 3	Y		295	319 1		177
							14 4	325 9						
*05		762 X	762	-0-	-0-	-0-	446 1	74 3	Y		219	172 1		224
							1 4	241 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

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
12	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	543 1	2260 3	Y	481	373 1	163
						10 4	529 9				
01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	543 1	2348 3	Y	499	515 1	147
						11 4	549 9				
02	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	491 1	2823 3	Y	411	362 1	196
						21 4	452 9				
03	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	543 1	2340 3	Y	597	530 1	263
						657 9					
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	526 1	2112 3	Y	361	401 1	223
						397 9					
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		223

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

12	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	543 1	1202 3	Y	327	254 1	111
						6 4	360 9				
01	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	543 1	1420 3	Y	251	282 1	80
						7 4	276 9				
02	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	491 1	1202 3	Y	183	171 1	92
						9 4	201 9				
03	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	543 1	1500 3	Y	298	261 1	129
						9 4	328 9				
04	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	526 1	1437 3	Y	221	225 1	125
						20 4	243 9				
*05	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	446 1	1153 3	Y	218	149 1	194
						15 4	240 9				

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

12	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	527 1	1675 3	Y	285	222 1	97
						8 4	314 9				
01	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	527 1	1690 3	Y	204	234 1	67
						8 4	224 9				
02	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	476 1	1003 3	Y	151	141 1	77
						7 4	166 9				
03	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	527 1	1729 3	Y	245	215 1	107
						9 4	270 9				
04	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	500 1	1453 3	Y	158	170 1	95
						22 4	174 9				
*05	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	433 1	993 3	Y	105	87 1	113
						13 4	116 9				

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

12	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	543 1	453 3	Y	264	204 1	89
						2 4	290 9				
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	543 1	700 3	Y	196	222 1	63
						3 4	216 9				
02	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	491 1	623 3	Y	125	122 1	66
						5 4	138 9				
03	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	543 1	797 3	Y	214	187 1	93
						9 4	235 9				
04	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	526 1	477 3	Y	142	151 1	84
						156 9					
*05	927 X	927	-0-	-0-	-0-	445 1	357 3	Y	109	84 1	109
						5 4	120 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
SEA EAGLE FORD, LLC			//CONT.//		760785								
WASHBURN RANCH 02			WELL #:		12H	RRCID ->	277118	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	10973	PERF.10677 - 20240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	543 1	3629 3	Y	378	295 1		129
							17 4	416 9					
01		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	543 1	3674 3	Y	317	347 1		99
							17 4	349 9					
02		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	491 1	2265 3	Y	236	217 1		118
							17 4	260 9					
03		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	543 1	3205 3	Y	275	263 1		130
							303 9						
04		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	526 1	3328 3	Y	200	212 1		118
							220 9						
*05		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	446 1	2848 3	Y	119	103 1		134
							38 4	131 9					

WASHBURN RANCH 02			WELL #:		13H	RRCID ->	277264	COMPL. DATE	06/14/2015	TOTAL DEPTH	10923	PERF.10770 - 19984	

12		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	543 1	4765 3	Y	760	594 1		260
							22 4	836 9					
01		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	543 1	4705 3	Y	640	700 1		200
							22 4	704 9					
02		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	491 1	2865 3	Y	497	452 1		245
							21 4	547 9					
03		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	543 1	4246 3	Y	669	611 1		303
							736 9						
04		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	526 1	4061 3	Y	486	507 1		282
							535 9						
*05		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	446 1	3714 3	Y	408	300 1		390
							49 4	449 9					

WASHBURN RANCH 01			WELL #:		06H	RRCID ->	281539	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10619 - 16850	

12		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	543 1	2660 3	Y	286	224 1		98
							12 4	315 9					
01		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	543 1	2947 3	Y	276	291 1		83
							14 4	304 9					
02		3052 X	2212	-0-	-840	-0-	491 1	1539 3	Y	155	154 1		84
							11 4	171 9					
03		3534 X	3523	-0-	-11	-0-	543 1	2734 3	Y	215	200 1		99
							9 4	237 9					
04		3690 X	3260	-0-	-430	-0-	526 1	2547 3	Y	153	162 1		90
							19 4	168 9					
05		3813 X	2704	-0-	-1109	-0-	446 1	2098 3	Y	120	91 1		119
							28 4	132 9					

WASHBURN RANCH 01-STS B			WELL #:		04H	RRCID ->	281827	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10516 - 17417	

12		10880 X	3529	-0-	-7351	-0-	527 1	2627 3	Y	330	267 1		117
							12 4	363 9					
01		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	527 1	3085 3	Y	343	358 1		102
							14 4	377 9					
02		3528 X	2710	-0-	-818	-0-	476 1	1990 3	Y	208	201 1		109
							15 4	229 9					
03		3875 X	3447	-0-	-428	-0-	527 1	2597 3	Y	285	264 1		130
							9 4	314 9					
04		3870 X	3200	-0-	-670	-0-	510 1	2409 3	Y	245	241 1		134
							11 4	270 9					
05		3999 X	2389	-0-	-1610	-0-	433 1	1710 3	Y	204	147 1		191
							22 4	224 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
SEA EAGLE FORD, LLC		//CONT.//		760785									
WASHBURN RANCH 01-ST5 B		WELL #:		03H	RRCID ->	281869	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	10594	- 17360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		4216 X	4061	-0-	-155	-0-	543 1	3007 3	Y	452	356 1		156
							14 4	497 9					
01		4340 X	4091	-0-	-249	-0-	543 1	3120 3	Y	375	413 1		118
							15 4	413 9					
02		3920 X	2151	-0-	-1769	-0-	491 1	1423 3	Y	206	210 1		114
							10 4	227 9					
03		4061 X	3852	-0-	-209	-0-	543 1	2857 3	Y	406	348 1		172
							5 4	447 9					
04		3960 X	3824	-0-	-136	-0-	526 1	2927 3	Y	327	321 1		178
							11 4	360 9					
05		4092 X	3244	-0-	-848	-0-	446 1	2461 3	Y	276	197 1		257
							33 4	304 9					

WASHBURN RANCH 01		WELL #:		07H	RRCID ->	282052	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10447	- 16884
12		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	543 1	3759 3	Y	508	393 1		172
							17 4	559 9					
01		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	543 1	3621 3	Y	370	422 1		120
							17 4	407 9					
02		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	491 1	3458 3	Y	266	250 1		136
							25 4	293 9					
03		4867 X	3654	-0-	-1213	-0-	543 1	2841 3	Y	238	250 1		124
							8 4	262 9					
04		4710 X	3536	-0-	-1174	-0-	526 1	2785 3	Y	189	201 1		112
							17 4	208 9					
05		4867 X	3336	-0-	-1531	-0-	446 1	2651 3	Y	185	129 1		168
							35 4	204 9					

WASHBURN RANCH 01		WELL #:		05H	RRCID ->	282117	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	10699	PERF.	10668	- 16849
12		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	543 1	2124 3	Y	271	211 1		93
							298 9						
01		2790 X	1774	-0-	-1016	-0-	543 1	1109 3	Y	111	159 1		45
							122 9						
02		8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	491 1	7667 3	Y	227	177 1		95
							250 9						
03		2976 X	2727	-0-	-249	-0-	543 1	1844 3	Y	301	265 1		131
							9 4	331 9					
04		2880 X	2818	-0-	-62	-0-	526 1	1980 3	Y	263	253 1		141
							23 4	289 9					
05		3534 X	2073	-0-	-1461	-0-	446 1	1416 3	Y	192	145 1		188
							211 9						

WASHBURN RANCH		WELL #:		02	RRCID ->	284391	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915													
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	133	1	5894	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
01	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	133	1	5823	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	110	1	4901	3	Y	-0-		-0-
						27	4						
03	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	137	1	6140	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	153	1	6104	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*05	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	146	1	5692	3	Y	-0-		-0-
						17	4						
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	83	1	5470	2	N	-0-		-0-
02	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	39	1	2420	2	N	-0-		-0-
03	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	27	1	1627	2	N	-0-		-0-
04	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	21	1	1201	2	N	-0-		-0-
*05	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	31	1	1770	2	N	-0-		-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323													
12	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			Y	-0-		-0-
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-		-0-
02	7196 X	2710	-0-	-4486	-0-	2710	2			Y	-0-		-0-
03	7967 X	4190	-0-	-3777	-0-	4190	2			Y	-0-		-0-
04	7710 X	4023	-0-	-3687	-0-	4023	2			Y	-0-		-0-
05	5363 X	4237	-0-	-1126	-0-	4237	2			Y	-0-		-0-
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801													
12	65 X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-	5 1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	64 1	22
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	472	349 1	145
04	59 X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-	145 1	-0-
*05	214 X	214	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A													
12	1581 N	1215	-0-	-366	-0-	1215	2			Y	-0-		-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-		-0-
02	1344 N	827	-0-	-517	-0-	827	2			Y	-0-		-0-
03	1209 N	845	-0-	-364	-0-	845	2			Y	-0-		-0-
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-		-0-
05	930 N	707	-0-	-223	-0-	707	2			Y	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	56	1	3459	2	N	-0-		-0-
01		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	50	1	3312	2	N	-0-		-0-
02		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	42	1	2589	2	N	-0-		-0-
03		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	55	1	3313	2	N	-0-		-0-
04		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	56	1	3250	2	N	-0-		-0-
*05		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	55	1	3122	2	N	-0-		-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953														
12		7378 X	5523	-0-	-1855	-0-	122	1	5399	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
01		7378 X	6297	-0-	-1081	-0-	140	1	6151	3	Y	-0-		-0-
							6	4						
02		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	119	1	5269	3	Y	-0-		-0-
							28	4						
03		5983 X	5733	-0-	-250	-0-	125	1	5606	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
04		6090 X	5855	-0-	-235	-0-	143	1	5707	3	Y	-0-		-0-
							5	4						
05		6293 X	5952	-0-	-341	-0-	149	1	5787	3	Y	-0-		-0-
							16	4						

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445														
12		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	81	1	5036	2	N	-0-		-0-
01		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	62	1	4092	2	N	-0-		-0-
02		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	66	1	4051	2	N	-0-		-0-
03		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	77	1	4574	2	N	-0-		-0-
04		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	78	1	4491	2	N	-0-		-0-
*05		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	80	1	4571	2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155														
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-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818														
12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-		-0-
01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-		-0-
02		1512 N	938	-0-	-574	-0-	938	2			Y	-0-		-0-
03		1302 N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			Y	-0-		-0-
04		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-		-0-
05		1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011												TOTAL DEPTH	13223	PERF.13008 - 18191
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	857 X	857	-0-	-0-	-0-	19	1	838	3	Y	-0-			-0-
01	778 X	778	-0-	-0-	-0-	17	1	760	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	748 X	748	-0-	-0-	-0-	16	1	731	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	14	1	566	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	614 X	614	-0-	-0-	-0-	15	1	585	3	Y	11	7 1		4
						2	4	12	9					

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012												TOTAL DEPTH	9545	PERF. 9794 - 14755
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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011												TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9821 - 16687
12	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	30	1	1859	2	N	-0-			-0-
01	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	26	1	1680	2	N	-0-			-0-
02	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	29	1	1768	2	N	-0-			-0-
03	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	29	1	1707	2	N	-0-			-0-
04	597 X	597	-0-	-0-	-0-	10	1	587	2	N	-0-			-0-
*05	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	20	1	1115	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011												TOTAL DEPTH	12729	PERF.12810 - 19061
12	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	35	1	1558	3	Y	7	5 1		2
						1	4	8	9					
01	788 X	788	-0-	-0-	-0-	18	1	770	3	Y	-0-	2 1		-0-
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	17	1	774	3	Y	2	1 1		1
						5	4	2	9					
03	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	3	Y	-0-	1 1		-0-
04	736 X	736	-0-	-0-	-0-	18	1	717	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	701 X	701	-0-	-0-	-0-	18	1	682	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011												TOTAL DEPTH	12831	PERF.13150 - 18201
12	1891 N	1738	-0-	-153	-0-	38	1	1699	3	N	-0-			-0-
						1	4							
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	36	1	1559	3	N	-0-			-0-
						1	4							
02	1680 N	1330	-0-	-350	-0-	29	1	1294	3	N	-0-			-0-
						7	4							
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	49	1	2208	3	N	-0-			-0-
						1	4							
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	49	1	1967	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	54	1	2085	3	N	-0-			-0-
						6	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011													TOTAL DEPTH	12085	PERF.12327	- 17378
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
12	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	24	1	1033	3	Y	-0-	1	1	-0-		
01	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	36	1	1591	3	Y	-0-			-0-		
						2	4									
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	19	1	834	3	Y	-0-			-0-		
						4	4									
03	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	3	Y	-0-			-0-		
04	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	44	1	1759	3	Y	-0-			-0-		
						2	4									
*05	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	37	1	1437	3	Y	-0-			-0-		
						4	4									

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011													TOTAL DEPTH	9548	PERF.10097	- 14901
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	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-		
04	74 X	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-			-0-		
*05	109 X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-			-0-		

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012													TOTAL DEPTH	9464	PERF.10070	- 15421
12	10447 X	4942	-0-	-5505	-0-	78	1	4864	2	N	-0-			-0-		
01	10447 X	5960	-0-	-4487	-0-	89	1	5871	2	N	-0-			-0-		
02	9436 X	6787	-0-	-2649	-0-	108	1	6679	2	N	-0-			-0-		
03	8990 X	8003	-0-	-987	-0-	132	1	7871	2	N	-0-			-0-		
04	7680 X	7288	-0-	-392	-0-	124	1	7164	2	N	-0-			-0-		
05	7502 X	7015	-0-	-487	-0-	121	1	6894	2	N	-0-			-0-		

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012													TOTAL DEPTH	9711	PERF. 9996	- 16101
12	8246 X	4660	-0-	-3586	-0-	222	1	4273	3	Y	7	7	1	-0-		
						157	4				8	9				
01	8866 X	4758	-0-	-4108	-0-	223	1	4354	3	Y	7	7	1	-0-		
						173	4				8	9				
02	8008 X	3649	-0-	-4359	-0-	168	1	3416	3	Y	8	8	1	-0-		
						56	4				9	9				
03	8866 X	6243	-0-	-2623	-0-	325	1	5869	3	Y	11	11	1	-0-		
						37	4				12	9				
04	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	366	1	6059	3	Y	7	7	1	-0-		
						38	4				8	9				
*05	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	455	1	7048	3	Y	48	46	1	2		
						36	4				53	9				

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012													TOTAL DEPTH	9708	PERF.10032	- 16205
12	10230 X	7787	-0-	-2443	-0-	372	1	7153	3	Y	-0-			-0-		
						262	4									
01	10230 X	7444	-0-	-2786	-0-	350	1	6823	3	Y	1	1	1	-0-		
						270	4				1	9				
02	8708 X	6027	-0-	-2681	-0-	278	1	5655	3	Y	1	1	1	-0-		
						93	4				1	9				
03	8742 X	7010	-0-	-1732	-0-	366	1	6602	3	Y	-0-			-0-		
						42	4									
04	8190 X	5900	-0-	-2290	-0-	331	1	5476	3	Y	54	52	1	2		
						34	4				59	9				
05	7781 X	6771	-0-	-1010	-0-	408	1	6327	3	Y	3	5	1	-0-		
						33	4				3	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012										TOTAL DEPTH	9715	PERF.10198	- 15970				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012										TOTAL DEPTH	9659	PERF. 9899	- 16062				
12	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	174	1	10786	2	N	-0-					-0-
01	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	153	1	10048	2	N	-0-					-0-
02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	134	1	8279	2	N	-0-					-0-
03	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	143	1	8518	2	N	-0-					-0-
04	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	155	1	8937	2	N	-0-					-0-
*05	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	158	1	8985	2	N	-0-					-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012										TOTAL DEPTH	12999	PERF.14314	- 17866				
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	34	-0-	-741	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012										TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9807	- 14663				
12	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	712	1	825	3	Y	-0-					5
01	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	582	1	1114	3	Y	34	1	1			38
02	1092	X	767	-0-	-325	-0-	155	1	610	3	Y	-0-	38	1			-0-
03	1550	X	1154	-0-	-396	-0-	513	1	637	3	Y	-0-					-0-
04	1680	X	1587	-0-	-93	-0-	448	1	1133	3	Y	-0-					-0-
*05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	802	1	1617	3	Y	12					12
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012										TOTAL DEPTH	12726	PERF.13209	- 16934				
12	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	1921	-0-	-319	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1668	-0-	-471	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011										TOTAL DEPTH	11100	PERF.11597	- 15774				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-	2	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-	1	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	7316 X	2303	-0-	-5013	-0-	1061 1	1229 3	Y	-0-			6
01	7316 X	144	-0-	-7172	-0-	13 4	94 3	Y	-0-	2 1		4
02	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	49 1	5701 3	Y	-0-	4 1		-0-
03	6665 X	4712	-0-	-1953	-0-	1 4	2603 3	Y	-0-			-0-
04	5610 X	4226	-0-	-1384	-0-	1453 1	3017 3	Y	-0-			-0-
05	7316 X	1965	-0-	-5351	-0-	18 4	1306 3	Y	3			3
						2093 1						
						16 4						
						1194 1						
						15 4						
						648 1						
						8 4						
							3 9					
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646												
12	4495 X	2829	-0-	-1666	-0-	126 1	2431 3	Y	166	172 1		5
01	4495 X	1782	-0-	-2713	-0-	89 4	1494 3	Y	138	136 1		7
02	4620 X	994	-0-	-3626	-0-	77 1	807 3	Y	122	123 1		6
03	5115 X	3563	-0-	-1552	-0-	59 4	3059 3	Y	286	283 1		9
04	14414 X	14414	-0-	-0-	-0-	40 1	13215 3	Y	289	290 1		8
*05	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	13 4	3965 3	Y	167	167 1		8
						19 4	184 9					
						799 1						
						82 4						
						256 1						
						20 4						
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596												
12	5053 X	2769	-0-	-2284	-0-	122 1	2339 3	Y	203	205 1		7
01	4371 X	3770	-0-	-601	-0-	85 4	3198 3	Y	255	249 1		13
02	3948 X	3137	-0-	-811	-0-	164 1	2711 3	Y	225	227 1		11
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	127 4	3512 3	Y	330	331 1		10
04	3660 X	3393	-0-	-267	-0-	134 1	2855 3	Y	316	317 1		9
05	3782 X	2067	-0-	-1715	-0-	44 4	1697 3	Y	229	228 1		10
						195 1	252 9					
						22 4						
						172 1						
						18 4						
						110 1						
						8 4						
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043												
12	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	113 1	6993 2	N	-0-			-0-
01	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	104 1	6869 2	N	-0-			-0-
02	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	100 1	6175 2	N	-0-			-0-
03	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	112 1	6691 2	N	-0-			-0-
04	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	112 1	6473 2	N	-0-			-0-
*05	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	103 1	5879 2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532												
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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		7006 X	101	-0-	-6905	-0-	5 1	93 3	Y	-0-		1 1	-0-
							3 4						
01		7006 X	138	-0-	-6868	-0-	6 1	126 3	Y	1		1 1	-0-
							5 4	1 9					
02		6328 X	3203	-0-	-3125	-0-	141 1	2866 3	Y	135		129 1	6
							47 4	149 9					
03		6975 X	4662	-0-	-2313	-0-	243 1	4391 3	Y	-0-		6 1	-0-
							28 4						
04		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	144 1	2388 3	Y	21		20 1	1
							15 4	23 9					
*05		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	297 1	4596 3	Y	147		141 1	7
							23 4	162 9					
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796													
12		3689 X	1940	-0-	-1749	-0-	93 1	1782 3	Y	-0-			-0-
							65 4						
01		5301 X	1915	-0-	-3386	-0-	90 1	1755 3	Y	-0-			-0-
							70 4						
02		4788 X	1636	-0-	-3152	-0-	76 1	1535 3	Y	-0-			-0-
							25 4						
03		5301 X	1897	-0-	-3404	-0-	99 1	1787 3	Y	-0-			-0-
							11 4						
04		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	437 1	7226 3	Y	497		483 1	14
							45 4	547 9					
*05		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	282 1	4356 3	Y	268		270 1	12
							22 4	295 9					
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798													
12		4805 X	2320	-0-	-2485	-0-	105 1	2022 3	Y	108		113 1	3
							74 4	119 9					
01		4805 X	2281	-0-	-2524	-0-	100 1	1961 3	Y	129		125 1	7
							78 4	142 9					
02		4340 X	1680	-0-	-2660	-0-	73 1	1484 3	Y	90		93 1	4
							24 4	99 9					
03		3720 X	2174	-0-	-1546	-0-	106 1	1917 3	Y	126		126 1	4
							12 4	139 9					
04		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	299 1	4945 3	Y	582		569 1	17
							31 4	640 9					
*05		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	244 1	3774 3	Y	394		393 1	18
							19 4	433 9					
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601													
12		6789 X	4514	-0-	-2275	-0-	209 1	4020 3	Y	125		125 1	4
							147 4	138 9					
01		6789 X	1569	-0-	-5220	-0-	72 1	1407 3	Y	31		33 1	2
							56 4	34 9					
02		5908 X	1421	-0-	-4487	-0-	62 1	1259 3	Y	72		71 1	3
							21 4	79 9					
03		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	354 1	6387 3	Y	315		308 1	10
							40 4	347 9					
04		4380 X	2712	-0-	-1668	-0-	149 1	2464 3	Y	76		84 1	2
							15 4	84 9					
05		4526 X	4280	-0-	-246	-0-	246 1	3810 3	Y	185		179 1	8
							20 4	204 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	8463 X	6489	-0-	-1974	-0-	141	1	6237	3	Y	99	46	1		56
						2	4	109	9						
01	8091 X	7048	-0-	-1043	-0-	156	1	6849	3	Y	34	86	1		4
						6	4	37	9						
02	6916 X	5821	-0-	-1095	-0-	126	1	5612	3	Y	48	35	1		17
						30	4	53	9						
03	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	188	1	8401	3	Y	108	90	1		35
						3	4	119	9						
04	6810 X	6022	-0-	-788	-0-	145	1	5800	3	Y	65	74	1		26
						5	4	72	9						
*05	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	178	1	6939	3	Y	17	38	1		5
						20	4	19	9						
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155															
12	15036 X	15036	-0-	-0-	-0-	238	1	14798	2	N	-0-				-0-
						193	1	12684	2	N	-0-				-0-
01	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	200	1	12356	2	N	-0-				-0-
						244	1	14585	2	N	-0-				-0-
02	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	231	1	13343	2	N	-0-				-0-
						239	1	13576	2	N	-0-				-0-
03	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-						-0-				-0-
04	13574 X	13574	-0-	-0-	-0-						-0-				-0-
*05	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-						-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463															
12	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	233	1	14469	2	N	-0-				-0-
						210	1	13818	2	N	-0-				-0-
01	14028 X	14028	-0-	-0-	-0-	146	1	9007	2	N	-0-				-0-
						190	1	11346	2	N	-0-				-0-
02	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	238	1	13739	2	N	-0-				-0-
						244	1	13889	2	N	-0-				-0-
03	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-						-0-				-0-
04	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-						-0-				-0-
*05	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-						-0-				-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600															
12	5301 X	4261	-0-	-1040	-0-	88	1	3896	3	Y	251	119	1		142
						1	4	276	9						
01	4743 X	3892	-0-	-851	-0-	80	1	3494	3	Y	286	397	1		31
						3	4	315	9						
02	4256 X	735	-0-	-3521	-0-	14	1	599	3	Y	108	101	1		38
						3	4	119	9						
03	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	168	1	7534	3	Y	143	135	1		46
						3	4	157	9						
04	4260 X	2141	-0-	-2119	-0-	49	1	1969	3	Y	110	113	1		43
						2	4	121	9						
05	4247 X	2729	-0-	-1518	-0-	63	1	2432	3	Y	207	187	1		63
						6	4	228	9						
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467															
12	11129 X	9953	-0-	-1176	-0-	219	1	9680	3	Y	46	25	1		26
						3	4	51	9						
01	11129 X	9596	-0-	-1533	-0-	213	1	9338	3	Y	34	56	1		4
						8	4	37	9						
02	10052 X	3743	-0-	-6309	-0-	80	1	3566	3	Y	71	50	1		25
						19	4	78	9						
03	10075 X	9124	-0-	-951	-0-	195	1	8728	3	Y	180	147	1		58
						3	4	198	9						
04	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	258	1	10292	3	Y	206	183	1		81
						9	4	227	9						
*05	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	262	1	10168	3	Y	93	146	1		28
						28	4	102	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322																	
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
12		40938 X	40938	-0-	-0-	-0-	649	1	40289	2	N	-0-					-0-
01		39547 X	39547	-0-	-0-	-0-	592	1	38955	2	N	-0-					-0-
02		34960 X	34960	-0-	-0-	-0-	557	1	34403	2	N	-0-					-0-
03		39943 X	39943	-0-	-0-	-0-	658	1	39285	2	N	-0-					-0-
04		38368 X	38368	-0-	-0-	-0-	652	1	37716	2	N	-0-					-0-
*05		38918 X	38918	-0-	-0-	-0-	672	1	38246	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589																	
12		56193 X	56193	-0-	-0-	-0-	891	1	55302	2	N	-0-					-0-
01		52998 X	52998	-0-	-0-	-0-	794	1	52204	2	N	-0-					-0-
02		47996 X	47996	-0-	-0-	-0-	765	1	47231	2	N	-0-					-0-
03		55652 X	55652	-0-	-0-	-0-	916	1	54736	2	N	-0-					-0-
04		53342 X	53342	-0-	-0-	-0-	907	1	52435	2	N	-0-					-0-
*05		50468 X	50468	-0-	-0-	-0-	872	1	49596	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	867	-0-	867	867	14	1	853	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	86	-0-	86	953	1	1	85	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	953					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	953					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888																	
12		23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	368	1	22851	2	N	-0-					-0-
01		21047 X	21047	-0-	-0-	-0-	315	1	20732	2	N	-0-					-0-
02		23957 X	23957	-0-	-0-	-0-	382	1	23575	2	N	-0-					-0-
03		24068 X	24068	-0-	-0-	-0-	396	1	23672	2	N	-0-					-0-
04		22000 X	22000	-0-	-0-	-0-	374	1	21626	2	N	-0-					-0-
*05		20368 X	20368	-0-	-0-	-0-	352	1	20016	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981																	
12		10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	485	1	9319	3	Y	226	226	1			7
							341	4	249	9							
01		9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	439	1	8577	3	Y	233	228	1			12
							341	4	256	9							
02		7280 X	4274	-0-	-3006	-0-	192	1	3896	3	Y	111	118	1			5
							64	4	122	9							
03		8060 X	73	-0-	-7987	-0-	4	1	69	3	Y	-0-	5	1			-0-
04		7800 X	5590	-0-	-2210	-0-	316	1	5216	3	Y	24	23	1			1
							32	4	26	9							
05		8060 X	6360	-0-	-1700	-0-	375	1	5810	3	Y	132	127	1			6
							30	4	145	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
12		1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	27	1	1647	2	N	-0-		-0-
01		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	28	1	1838	2	N	-0-		-0-
02		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	32	1	2001	2	N	-0-		-0-
03		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	29	1	1727	2	N	-0-		-0-
04		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	29	1	1705	2	N	-0-		-0-
*05		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	28	1	1608	2	N	-0-		-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000														
12		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	147	1	6481	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
01		10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	231	1	10135	3	Y	-0-		-0-
							9	4						
02		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	151	1	6713	3	Y	-0-		-0-
							36	4						
03		9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	205	1	9170	3	Y	-0-		-0-
							3	4						
04		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	52	1	2085	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
*05		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	171	1	6635	3	Y	-0-		-0-
							18	4						

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728														
12		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	100	1	6198	2	N	-0-		-0-
01		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	88	1	5816	2	N	-0-		-0-
02		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	78	1	4789	2	N	-0-		-0-
03		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	74	1	4436	2	N	-0-		-0-
04		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	94	1	5423	2	N	-0-		-0-
*05		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	103	1	5836	2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462														
12		36419 X	36419	-0-	-0-	-0-	577	1	35842	2	N	-0-		-0-
01		38640 X	38640	-0-	-0-	-0-	579	1	38061	2	N	-0-		-0-
02		31896 X	31896	-0-	-0-	-0-	508	1	31388	2	N	-0-		-0-
03		36331 X	36331	-0-	-0-	-0-	598	1	35733	2	N	-0-		-0-
04		34865 X	34865	-0-	-0-	-0-	593	1	34272	2	N	-0-		-0-
*05		35584 X	35584	-0-	-0-	-0-	615	1	34969	2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251														
12		48042 X	48042	-0-	-0-	-0-	762	1	47280	2	N	-0-		-0-
01		45887 X	45887	-0-	-0-	-0-	687	1	45200	2	N	-0-		-0-
02		39407 X	39407	-0-	-0-	-0-	628	1	38779	2	N	-0-		-0-
03		46126 X	46126	-0-	-0-	-0-	760	1	45366	2	N	-0-		-0-
04		44010 X	44010	-0-	-0-	-0-	748	1	43262	2	N	-0-		-0-
*05		44722 X	44722	-0-	-0-	-0-	773	1	43949	2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570														
12		23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	367	1	22769	2	N	-0-		-0-
01		21572 X	21572	-0-	-0-	-0-	323	1	21249	2	N	-0-		-0-
02		16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	270	1	16641	2	N	-0-		-0-
03		20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	330	1	19705	2	N	-0-		-0-
04		19525 X	19525	-0-	-0-	-0-	332	1	19193	2	N	-0-		-0-
*05		21281 X	21281	-0-	-0-	-0-	368	1	20913	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	23153 X	23153	-0-	-0-	-0-	367 1	22786 2	22786 2	N	-0-			-0-
01	22713 X	22713	-0-	-0-	-0-	340 1	22373 2	22373 2	N	-0-			-0-
02	20032 X	20032	-0-	-0-	-0-	319 1	19713 2	19713 2	N	-0-			-0-
03	21107 X	21107	-0-	-0-	-0-	348 1	20759 2	20759 2	N	-0-			-0-
04	18274 X	18274	-0-	-0-	-0-	311 1	17963 2	17963 2	N	-0-			-0-
*05	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	183 1	10409 2	10409 2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546													
12	20118 X	20118	-0-	-0-	-0-	319 1	19799 2	19799 2	N	-0-			-0-
01	20027 X	20027	-0-	-0-	-0-	300 1	19727 2	19727 2	N	-0-			-0-
02	17767 X	17767	-0-	-0-	-0-	283 1	17484 2	17484 2	N	-0-			-0-
03	18908 X	18908	-0-	-0-	-0-	311 1	18597 2	18597 2	N	-0-			-0-
04	17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	299 1	17299 2	17299 2	N	-0-			-0-
*05	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	249 1	14146 2	14146 2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895													
12	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	267 1	11793 3	11793 3	Y	-0-			-0-
						4 4							
01	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	298 1	13057 3	13057 3	Y	-0-			-0-
						12 4							
02	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	201 1	8902 3	8902 3	Y	-0-			-0-
						47 4							
03	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	260 1	11678 3	11678 3	Y	-0-			-0-
						5 4							
04	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	250 1	9985 3	9985 3	Y	-0-			-0-
						9 4							
*05	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	316 1	12261 3	12261 3	Y	-0-			-0-
						34 4							

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075													
12	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	154 1	9538 2	9538 2	N	-0-			-0-
01	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	138 1	9106 2	9106 2	N	-0-			-0-
02	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	121 1	7456 2	7456 2	N	-0-			-0-
03	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	203 1	12118 2	12118 2	N	-0-			-0-
04	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	136 1	7890 2	7890 2	N	-0-			-0-
*05	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	86 1	4892 2	4892 2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287													
12	50226 X	50226	-0-	-0-	-0-	796 1	49430 2	49430 2	N	-0-			-0-
01	47988 X	47988	-0-	-0-	-0-	719 1	47269 2	47269 2	N	-0-			-0-
02	41463 X	41463	-0-	-0-	-0-	661 1	40802 2	40802 2	N	-0-			-0-
03	47410 X	47410	-0-	-0-	-0-	781 1	46629 2	46629 2	N	-0-			-0-
04	45796 X	45796	-0-	-0-	-0-	779 1	45017 2	45017 2	N	-0-			-0-
*05	47083 X	47083	-0-	-0-	-0-	813 1	46270 2	46270 2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195													
12	56358 X	52210	-0-	-4148	-0-	828 1	51382 2	51382 2	N	-0-			-0-
01	53909 X	49931	-0-	-3978	-0-	748 1	49183 2	49183 2	N	-0-			-0-
02	48692 X	44004	-0-	-4688	-0-	701 1	43303 2	43303 2	N	-0-			-0-
03	53103 X	48784	-0-	-4319	-0-	803 1	47981 2	47981 2	N	-0-			-0-
04	46884 X	46884	-0-	-0-	-0-	797 1	46087 2	46087 2	N	-0-			-0-
*05	44793 X	44793	-0-	-0-	-0-	774 1	44019 2	44019 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	42	1	1878	3	Y	6	4	1		2
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	4	7	9	Y	-0-	2	1		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018															
12	17063 X	17063	-0-	-0-	-0-	376	1	16638	3	Y	39	36	1		12
01	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	6	4	43	9	Y	43	43	1		12
02	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	296	1	13146	3	Y	27	32	1		7
03	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	70	4	30	9	Y	38	33	1		12
04	16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	405	1	16175	3	Y	58	38	1		32
*05	15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	15	4	64	9	Y	66	75	1		23
						382	1	14862	3	Y					
						42	4	73	9						
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462															
12	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
01	20974 X	20974	-0-	-0-	-0-	314	1	20660	2	N	-0-				-0-
02	16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	270	1	16693	2	N	-0-				-0-
03	17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	292	1	17416	2	N	-0-				-0-
04	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	290	1	16778	2	N	-0-				-0-
*05	18024 X	18024	-0-	-0-	-0-	311	1	17713	2	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	47949 X	47949	-0-	-0-	-0-	718	1	47231	2	N	-0-				-0-
02	30281 X	30281	-0-	-0-	-0-	483	1	29798	2	N	-0-				-0-
03	26321 X	26321	-0-	-0-	-0-	433	1	25888	2	N	-0-				-0-
04	21318 X	21318	-0-	-0-	-0-	362	1	20956	2	N	-0-				-0-
*05	18799 X	18799	-0-	-0-	-0-	325	1	18474	2	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	46664 X	46664	-0-	-0-	-0-	699	1	45965	2	N	-0-				-0-
02	37345 X	37345	-0-	-0-	-0-	595	1	36750	2	N	-0-				-0-
03	39284 X	39284	-0-	-0-	-0-	647	1	38637	2	N	-0-				-0-
04	37130 X	37130	-0-	-0-	-0-	631	1	36499	2	N	-0-				-0-
*05	37310 X	37310	-0-	-0-	-0-	645	1	36665	2	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	19504 X	19504	-0-	-0-	-0-	292	1	19212	2	N	-0-				-0-
02	10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	170	1	10480	2	N	-0-				-0-
03	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	142	1	8486	2	N	-0-				-0-
04	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	111	1	6420	2	N	-0-				-0-
*05	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	85	1	4847	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016												TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9974 - 17848			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		234 X	234	-0-	-0-	-0-	4	1	230	2	N	-0-				-0-	
01		195 X	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	2	N	-0-				-0-	
02		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	30	1	1864	2	N	-0-				-0-	
03		92 X	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	N	-0-				-0-	
04		69 X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	-0-				-0-	
*05		59 X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016												TOTAL DEPTH	9858	PERF.10127 - 16865			
12		14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	228	1	14171	2	N	-0-				-0-	
01		14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	210	1	13792	2	N	-0-				-0-	
02		12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	202	1	12484	2	N	-0-				-0-	
03		13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	216	1	12911	2	N	-0-				-0-	
04		12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	212	1	12264	2	N	-0-				-0-	
*05		12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	222	1	12623	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016												TOTAL DEPTH	9916	PERF.10168 - 17730			
12		22268 X	22268	-0-	-0-	-0-	353	1	21915	2	N	-0-				-0-	
01		20940 X	20940	-0-	-0-	-0-	314	1	20626	2	N	-0-				-0-	
02		18994 X	18994	-0-	-0-	-0-	303	1	18691	2	N	-0-				-0-	
03		21007 X	21007	-0-	-0-	-0-	346	1	20661	2	N	-0-				-0-	
04		20079 X	20079	-0-	-0-	-0-	341	1	19738	2	N	-0-				-0-	
*05		20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	355	1	20184	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017												TOTAL DEPTH	9625	PERF.10016 - 16900			
12		30239 X	30239	-0-	-0-	-0-	479	1	29760	2	N	-0-				-0-	
01		29055 X	29055	-0-	-0-	-0-	435	1	28620	2	N	-0-				-0-	
02		25782 X	25782	-0-	-0-	-0-	411	1	25371	2	N	-0-				-0-	
03		28505 X	28505	-0-	-0-	-0-	469	1	28036	2	N	-0-				-0-	
04		27217 X	27217	-0-	-0-	-0-	463	1	26754	2	N	-0-				-0-	
*05		27623 X	27623	-0-	-0-	-0-	477	1	27146	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015												TOTAL DEPTH	9602	PERF.10225 - 16886			
12		14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	234	1	14534	2	N	-0-				-0-	
01		13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	208	1	13659	2	N	-0-				-0-	
02		11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	189	1	11654	2	N	-0-				-0-	
03		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	170	1	10169	2	N	-0-				-0-	
04		14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	242	1	13973	2	N	-0-				-0-	
*05		11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	194	1	11059	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015												TOTAL DEPTH	9615	PERF.10350 - 16663			
12		29807 X	29807	-0-	-0-	-0-	473	1	29334	2	N	-0-				-0-	
01		28361 X	28361	-0-	-0-	-0-	425	1	27936	2	N	-0-				-0-	
02		14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	233	1	14388	2	N	-0-				-0-	
03		33265 X	33265	-0-	-0-	-0-	548	1	32717	2	N	-0-				-0-	
04		27756 X	27756	-0-	-0-	-0-	472	1	27284	2	N	-0-				-0-	
*05		27680 X	27680	-0-	-0-	-0-	478	1	27202	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015												TOTAL DEPTH	9626	PERF. 9834 - 16827			
12		20001 X	20001	-0-	-0-	-0-	317	1	19684	2	N	-0-				-0-	
01		18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	279	1	18376	2	N	-0-				-0-	
02		18189 X	18189	-0-	-0-	-0-	290	1	17899	2	N	-0-				-0-	
03		19281 X	19281	-0-	-0-	-0-	318	1	18963	2	N	-0-				-0-	
04		17604 X	17604	-0-	-0-	-0-	299	1	17305	2	N	-0-				-0-	
*05		12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	218	1	12401	2	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016												TOTAL DEPTH	9444	PERF.10111	- 16500
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		23349 X	23349	-0-	-0-	-0-	370 1	22979 2	N	N	-0-			-0-	
01		22393 X	22393	-0-	-0-	-0-	335 1	22058 2	N	N	-0-			-0-	
02		18605 X	18605	-0-	-0-	-0-	297 1	18308 2	N	N	-0-			-0-	
03		23071 X	23071	-0-	-0-	-0-	380 1	22691 2	N	N	-0-			-0-	
04		20676 X	20676	-0-	-0-	-0-	352 1	20324 2	N	N	-0-			-0-	
*05		22061 X	22061	-0-	-0-	-0-	381 1	21680 2	N	N	-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016												TOTAL DEPTH	9700	PERF.10176	- 17494
12		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	115 1	7131 2	N	N	-0-			-0-	
01		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	41 1	2692 2	N	N	-0-			-0-	
02		346 X	346	-0-	-0-	-0-	6 1	340 2	N	N	-0-			-0-	
03		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	51 1	3019 2	N	N	-0-			-0-	
04		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	125 1	7203 2	N	N	-0-			-0-	
*05		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	143 1	8155 2	N	N	-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016												TOTAL DEPTH	9551	PERF.10135	- 18676
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
01		65640 X	65640	-0-	-0-	-0-	983 1	64657 2	N	N	-0-			-0-	
02		49032 X	49032	-0-	-0-	-0-	781 1	48251 2	N	N	-0-			-0-	
03		48200 X	48200	-0-	-0-	-0-	794 1	47406 2	N	N	-0-			-0-	
04		42898 X	42898	-0-	-0-	-0-	729 1	42169 2	N	N	-0-			-0-	
*05		43856 X	43856	-0-	-0-	-0-	758 1	43098 2	N	N	-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016												TOTAL DEPTH	9572	PERF.10119	- 18651
12		61285 X	61285	-0-	-0-	-0-	972 1	60313 2	N	N	-0-			-0-	
01		47073 X	47073	-0-	-0-	-0-	705 1	46368 2	N	N	-0-			-0-	
02		36741 X	36741	-0-	-0-	-0-	586 1	36155 2	N	N	-0-			-0-	
03		38880 X	38880	-0-	-0-	-0-	640 1	38240 2	N	N	-0-			-0-	
04		36527 X	36527	-0-	-0-	-0-	621 1	35906 2	N	N	-0-			-0-	
*05		36356 X	36356	-0-	-0-	-0-	628 1	35728 2	N	N	-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017												TOTAL DEPTH	9924	PERF.10089	- 16094
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017												TOTAL DEPTH	9577	PERF.10232	- 18764
12		14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	236 1	14679 2	N	N	-0-			-0-	
01		14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	211 1	13889 2	N	N	-0-			-0-	
02		12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	196 1	12083 2	N	N	-0-			-0-	
03		12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	213 1	12744 2	N	N	-0-			-0-	
04		11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	203 1	11757 2	N	N	-0-			-0-	
*05		11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	204 1	11602 2	N	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	16417	-0-	16417	49401	362 1	16014 3	Y	33	28	1		10
							5 4	36 9						
01	DLQ	G-10	16318	-0-	16318	65719	363 1	15917 3	Y	22	26	1		6
							14 4	24 9						
02	DLQ	G-10	11420	-0-	11420	77139	250 1	11107 3	Y	4	9	1		1
							59 4	4 9						
03	DLQ	G-10	18278	-0-	18278	95417	398 1	17860 3	Y	12	9	1		4
							7 4	13 9						
04	111489	X	16072	-0-	-95417	-0-	392 1	15644 3	Y	20	13	1		11
							14 4	22 9						
*05	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	409 1	15904 3	Y	19	23	1		7
							45 4	21 9						
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348														
12	DLQ	G-10	4114	-0-	4114	12656	90 1	3976 3	Y	43	37	1		13
							1 4	47 9						
01	DLQ	G-10	4312	-0-	4312	16968	96 1	4177 3	Y	33	37	1		9
							3 4	36 9						
02	DLQ	G-10	2038	-0-	2038	19006	44 1	1954 3	Y	27	29	1		7
							10 4	30 9						
03	DLQ	G-10	5691	-0-	5691	24697	123 1	5509 3	Y	52	43	1		16
							2 4	57 9						
04	28786	X	4089	-0-	-24697	-0-	99 1	3941 3	Y	42	35	1		23
							3 4	46 9						
*05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	102 1	3963 3	Y	25	39	1		9
							11 4	28 9						
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757														
12	DLQ	G-10	1147	-0-	1147	3787	25 1	1121 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
01	DLQ	G-10	1237	-0-	1237	5024	28 1	1208 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
02	DLQ	G-10	861	-0-	861	5885	19 1	838 3	Y	-0-				-0-
							4 4							
03	DLQ	G-10	1320	-0-	1320	7205	29 1	1291 3	Y	-0-				-0-
04	8203	X	998	-0-	-7205	-0-	24 1	973 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
*05	973	X	973	-0-	-0-	-0-	24 1	946 3	Y	-0-				-0-
							3 4							
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187														
12	DLQ	G-10	14941	-0-	14941	44589	330 1	14606 3	Y	-0-				-0-
							5 4							
01	DLQ	G-10	14890	-0-	14890	59479	332 1	14545 3	Y	-0-				-0-
							13 4							
02	DLQ	G-10	12314	-0-	12314	71793	271 1	11980 3	Y	-0-				-0-
							63 4							
03	DLQ	G-10	14854	-0-	14854	86647	324 1	14524 3	Y	-0-				-0-
							6 4							
04	100685	X	14038	-0-	-86647	-0-	343 1	13683 3	Y	-0-				-0-
							12 4							
*05	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	366 1	14219 3	Y	-0-				-0-
							40 4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		43028 X	43028	-0-	-0-	-0-		682	1	42346	2	-0-
01		41232 X	41232	-0-	-0-	-0-		617	1	40615	2	-0-
02		34593 X	34593	-0-	-0-	-0-		551	1	34042	2	-0-
03		41091 X	41091	-0-	-0-	-0-		677	1	40414	2	-0-
04		39228 X	39228	-0-	-0-	-0-		667	1	38561	2	-0-
*05		39535 X	39535	-0-	-0-	-0-		683	1	38852	2	-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070												
12		30900 X	30900	-0-	-0-	-0-		490	1	30410	2	-0-
01		29595 X	29595	-0-	-0-	-0-		443	1	29152	2	-0-
02		25700 X	25700	-0-	-0-	-0-		410	1	25290	2	-0-
03		30094 X	30094	-0-	-0-	-0-		496	1	29598	2	-0-
04		29377 X	29377	-0-	-0-	-0-		499	1	28878	2	-0-
*05		30069 X	30069	-0-	-0-	-0-		519	1	29550	2	-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550												
12		18659 X	18659	-0-	-0-	-0-		296	1	18363	2	-0-
01		18758 X	18758	-0-	-0-	-0-		281	1	18477	2	-0-
02		15860 X	15860	-0-	-0-	-0-		253	1	15607	2	-0-
03		16439 X	16439	-0-	-0-	-0-		271	1	16168	2	-0-
04		15483 X	15483	-0-	-0-	-0-		263	1	15220	2	-0-
*05		15552 X	15552	-0-	-0-	-0-		269	1	15283	2	-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601												
12		50249 X	50249	-0-	-0-	-0-		797	1	49452	2	-0-
01		47836 X	47836	-0-	-0-	-0-		716	1	47120	2	-0-
02		41671 X	41671	-0-	-0-	-0-		664	1	41007	2	-0-
03		47510 X	47510	-0-	-0-	-0-		782	1	46728	2	-0-
04		45692 X	45692	-0-	-0-	-0-		777	1	44915	2	-0-
*05		46102 X	46102	-0-	-0-	-0-		796	1	45306	2	-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011												
12		33871 X	33871	-0-	-0-	-0-		537	1	33334	2	-0-
01		31293 X	31293	-0-	-0-	-0-		469	1	30824	2	-0-
02		27607 X	27607	-0-	-0-	-0-		440	1	27167	2	-0-
03		29174 X	29174	-0-	-0-	-0-		480	1	28694	2	-0-
04		28614 X	28614	-0-	-0-	-0-		486	1	28128	2	-0-
*05		21167 X	21167	-0-	-0-	-0-		366	1	20801	2	-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078												
12		35056 X	35056	-0-	-0-	-0-		556	1	34500	2	-0-
01		33867 X	33867	-0-	-0-	-0-		507	1	33360	2	-0-
02		29256 X	29256	-0-	-0-	-0-		466	1	28790	2	-0-
03		33092 X	33092	-0-	-0-	-0-		545	1	32547	2	-0-
04		30665 X	30665	-0-	-0-	-0-		521	1	30144	2	-0-
*05		31275 X	31275	-0-	-0-	-0-		540	1	30735	2	-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080												
12		48921 X	48921	-0-	-0-	-0-		776	1	48145	2	-0-
01		46674 X	46674	-0-	-0-	-0-		699	1	45975	2	-0-
02		37126 X	37126	-0-	-0-	-0-		592	1	36534	2	-0-
03		46935 X	46935	-0-	-0-	-0-		773	1	46162	2	-0-
04		43173 X	43173	-0-	-0-	-0-		734	1	42439	2	-0-
*05		45861 X	45861	-0-	-0-	-0-		792	1	45069	2	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
12		22076 X	22076	-0-	-0-	-0-	350	1	21726	2	N	-0-				-0-	
01		21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	317	1	20877	2	N	-0-				-0-	
02		19054 X	19054	-0-	-0-	-0-	304	1	18750	2	N	-0-				-0-	
03		20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	342	1	20428	2	N	-0-				-0-	
04		19825 X	19825	-0-	-0-	-0-	337	1	19488	2	N	-0-				-0-	
*05		19916 X	19916	-0-	-0-	-0-	344	1	19572	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504																	
12		36616 X	36616	-0-	-0-	-0-	580	1	36036	2	N	-0-				-0-	
01		35247 X	35247	-0-	-0-	-0-	528	1	34719	2	N	-0-				-0-	
02		29740 X	29740	-0-	-0-	-0-	474	1	29266	2	N	-0-				-0-	
03		33658 X	33658	-0-	-0-	-0-	554	1	33104	2	N	-0-				-0-	
04		32424 X	32424	-0-	-0-	-0-	551	1	31873	2	N	-0-				-0-	
*05		32233 X	32233	-0-	-0-	-0-	557	1	31676	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943																	
12		43830 X	43830	-0-	-0-	-0-	695	1	43135	2	N	-0-				-0-	
01		39150 X	39150	-0-	-0-	-0-	586	1	38564	2	N	-0-				-0-	
02		34563 X	34563	-0-	-0-	-0-	551	1	34012	2	N	-0-				-0-	
03		40638 X	40638	-0-	-0-	-0-	669	1	39969	2	N	-0-				-0-	
04		37363 X	37363	-0-	-0-	-0-	635	1	36728	2	N	-0-				-0-	
*05		36878 X	36878	-0-	-0-	-0-	637	1	36241	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866																	
12		44428 X	44428	-0-	-0-	-0-	704	1	43724	2	N	-0-				-0-	
01		39438 X	39438	-0-	-0-	-0-	591	1	38847	2	N	-0-				-0-	
02		32420 X	32420	-0-	-0-	-0-	517	1	31903	2	N	-0-				-0-	
03		37718 X	37718	-0-	-0-	-0-	621	1	37097	2	N	-0-				-0-	
04		34236 X	34236	-0-	-0-	-0-	582	1	33654	2	N	-0-				-0-	
*05		34730 X	34730	-0-	-0-	-0-	600	1	34130	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747																	
12		47408 X	47408	-0-	-0-	-0-	752	1	46656	2	N	-0-				-0-	
01		40300 X	40300	-0-	-0-	-0-	603	1	39697	2	N	-0-				-0-	
02		34292 X	34292	-0-	-0-	-0-	547	1	33745	2	N	-0-				-0-	
03		38774 X	38774	-0-	-0-	-0-	639	1	38135	2	N	-0-				-0-	
04		34792 X	34792	-0-	-0-	-0-	592	1	34200	2	N	-0-				-0-	
*05		35573 X	35573	-0-	-0-	-0-	615	1	34958	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554																	
12		45784 X	45784	-0-	-0-	-0-	726	1	45058	2	N	-0-				-0-	
01		42757 X	42757	-0-	-0-	-0-	640	1	42117	2	N	-0-				-0-	
02		37173 X	37173	-0-	-0-	-0-	592	1	36581	2	N	-0-				-0-	
03		42274 X	42274	-0-	-0-	-0-	696	1	41578	2	N	-0-				-0-	
04		39898 X	39898	-0-	-0-	-0-	678	1	39220	2	N	-0-				-0-	
*05		40172 X	40172	-0-	-0-	-0-	694	1	39478	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760																	
12		35901 X	35901	-0-	-0-	-0-	569	1	35332	2	N	-0-				-0-	
01		40515 X	40515	-0-	-0-	-0-	607	1	39908	2	N	-0-				-0-	
02		34308 X	34308	-0-	-0-	-0-	547	1	33761	2	N	-0-				-0-	
03		40473 X	40473	-0-	-0-	-0-	666	1	39807	2	N	-0-				-0-	
04		35851 X	35851	-0-	-0-	-0-	610	1	35241	2	N	-0-				-0-	
*05		33477 X	33477	-0-	-0-	-0-	578	1	32899	2	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
12	59503 X	59503	-0-	-0-	-0-	943 1	58560 2		N	-0-			-0-	
01	55447 X	55447	-0-	-0-	-0-	830 1	54617 2		N	-0-			-0-	
02	38738 X	38738	-0-	-0-	-0-	617 1	38121 2		N	-0-			-0-	
03	56840 X	56840	-0-	-0-	-0-	936 1	55904 2		N	-0-			-0-	
04	51049 X	51049	-0-	-0-	-0-	868 1	50181 2		N	-0-			-0-	
*05	50949 X	50949	-0-	-0-	-0-	880 1	50069 2		N	-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490														
12	56970 X	56970	-0-	-0-	-0-	903 1	56067 2		N	-0-			-0-	
01	61974 X	61974	-0-	-0-	-0-	928 1	61046 2		N	-0-			-0-	
02	46094 X	46094	-0-	-0-	-0-	735 1	45359 2		N	-0-			-0-	
03	45297 X	45297	-0-	-0-	-0-	746 1	44551 2		N	-0-			-0-	
04	41711 X	41711	-0-	-0-	-0-	709 1	41002 2		N	-0-			-0-	
*05	39838 X	39838	-0-	-0-	-0-	688 1	39150 2		N	-0-			-0-	

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975														
12	DLQ G-10	16937	-0-	16937	51835	374 1	16517 3	41 9	Y	37	28 1		11	
01	DLQ G-10	16483	-0-	16483	68318	5 4	16098 3	3 9	Y	3	13 1		1	
02	DLQ G-10	12681	-0-	12681	80999	15 4	12334 3	3 9	Y	3	3 1		1	
03	DLQ G-10	16252	-0-	16252	97251	279 1	15882 3	3 9	Y	9	7 1		3	
04	112056 X	14805	-0-	-97251	-0-	65 4	14384 3	10 9	Y	44	23 1		24	
*05	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	360 1	14826 3	48 9	Y	34	46 1		12	
						13 4		37 9						
						42 4								

BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130														
12	DLQ G-10	18899	-0-	18899	57233	418 1	18471 3	4 9	Y	4	3 1		1	
01	DLQ G-10	18551	-0-	18551	75784	6 4	18118 3	3 9	Y	3	3 1		1	
02	DLQ G-10	14322	-0-	14322	90106	17 4	13930 3	3 9	Y	4	4 1		1	
03	DLQ G-10	18437	-0-	18437	108543	314 1	18028 3	4 9	Y	-0-	1 1		-0-	
04	124264 X	15721	-0-	-108543	-0-	74 4	15323 3	7 4	Y	-0-			-0-	
*05	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	402 1	16848 3	14 4	Y	1	1 1		-0-	
						384 1		48 9						
						14 4		1 9						
						48 4								

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391														
12	40703 X	38373	-0-	-2330	-0-	32 1	38341 2		N	-0-			-0-	
01	40703 X	22611	-0-	-18092	-0-	41 1	22570 2		N	-0-			-0-	
02	55160 X	37864	-0-	-17296	-0-	40 1	37824 2		N	-0-			-0-	
03	61070 X	46743	-0-	-14327	-0-	42 1	46701 2		N	-0-			-0-	
04	59100 X	40510	-0-	-18590	-0-	40 1	40470 2		N	-0-			-0-	
05	41912 X	37288	-0-	-4624	-0-	40 1	37248 2		N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018												TOTAL DEPTH	9344	PERF.	9793	-	16327
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		61783 X	55580	-0-	-6203	-0-	881 1	54699 2	N		-0-			-0-			
01		59923 X	52253	-0-	-7670	-0-	782 1	51471 2	N		-0-			-0-			
02		54124 X	46393	-0-	-7731	-0-	739 1	45654 2	N		-0-			-0-			
03		57350 X	50397	-0-	-6953	-0-	830 1	49567 2	N		-0-			-0-			
04		54960 X	47707	-0-	-7253	-0-	811 1	46896 2	N		-0-			-0-			
05		55583 X	48010	-0-	-7573	-0-	829 1	47181 2	N		-0-			-0-			

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017												TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9623	-	16261
12		35371 X	31666	-0-	-3705	-0-	502 1	31164 2	N		-0-			-0-			
01		34379 X	30050	-0-	-4329	-0-	450 1	29600 2	N		-0-			-0-			
02		30632 X	26993	-0-	-3639	-0-	430 1	26563 2	N		-0-			-0-			
03		32612 X	29350	-0-	-3262	-0-	483 1	28867 2	N		-0-			-0-			
04		31170 X	27844	-0-	-3326	-0-	473 1	27371 2	N		-0-			-0-			
05		31651 X	28191	-0-	-3460	-0-	487 1	27704 2	N		-0-			-0-			

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017												TOTAL DEPTH	9143	PERF.	10246	-	16286
12		35092 X	31755	-0-	-3337	-0-	503 1	31252 2	N		-0-			-0-			
01		33945 X	30095	-0-	-3850	-0-	451 1	29644 2	N		-0-			-0-			
02		30660 X	24407	-0-	-6253	-0-	389 1	24018 2	N		-0-			-0-			
03		32736 X	31279	-0-	-1457	-0-	515 1	30764 2	N		-0-			-0-			
04		31290 X	28457	-0-	-2833	-0-	484 1	27973 2	N		-0-			-0-			
05		31744 X	28720	-0-	-3024	-0-	496 1	28224 2	N		-0-			-0-			

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017												TOTAL DEPTH	12832	PERF.	13100	-	20600
12		37415 X	37415	-0-	-0-	-0-	31 1	37384 2	N		-0-			-0-			
01		19042 X	19042	-0-	-0-	-0-	35 1	19007 2	N		-0-			-0-			
02		46368 X	29059	-0-	-17309	-0-	31 1	29028 2	N		-0-			-0-			
03		51336 X	32086	-0-	-19250	-0-	29 1	32057 2	N		-0-			-0-			
04		49680 X	27909	-0-	-21771	-0-	28 1	27881 2	N		-0-			-0-			
05		37417 X	25952	-0-	-11465	-0-	28 1	25924 2	N		-0-			-0-			

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018												TOTAL DEPTH	9998	PERF.	10252	-	17835
12		45694 X	42029	-0-	-3665	-0-	666 1	41363 2	N		-0-			-0-			
01		45167 X	39434	-0-	-5733	-0-	590 1	38844 2	N		-0-			-0-			
02		40488 X	32982	-0-	-7506	-0-	526 1	32456 2	N		-0-			-0-			
03		42873 X	38499	-0-	-4374	-0-	634 1	37865 2	N		-0-			-0-			
04		41340 X	35621	-0-	-5719	-0-	606 1	35015 2	N		-0-			-0-			
05		42036 X	36501	-0-	-5535	-0-	631 1	35870 2	N		-0-			-0-			

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018												TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9955	-	17618
12		65193 X	55796	-0-	-9397	-0-	885 1	54911 2	N		-0-			-0-			
01		63178 X	53705	-0-	-9473	-0-	804 1	52901 2	N		-0-			-0-			
02		55188 X	47650	-0-	-7538	-0-	759 1	46891 2	N		-0-			-0-			
03		58931 X	53816	-0-	-5115	-0-	886 1	52930 2	N		-0-			-0-			
04		54600 X	49831	-0-	-4769	-0-	847 1	48984 2	N		-0-			-0-			
05		55800 X	49793	-0-	-6007	-0-	860 1	48933 2	N		-0-			-0-			

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018												TOTAL DEPTH	9995	PERF.	10257	-	17493
12		60450 X	43887	-0-	-16563	-0-	696 1	43191 2	N		-0-			-0-			
01		55955 X	42261	-0-	-13694	-0-	633 1	41628 2	N		-0-			-0-			
02		52240 X	52240	-0-	-0-	-0-	833 1	51407 2	N		-0-			-0-			
03		55959 X	55959	-0-	-0-	-0-	922 1	55037 2	N		-0-			-0-			
04		49700 X	49700	-0-	-0-	-0-	845 1	48855 2	N		-0-			-0-			
05		57846 X	48547	-0-	-9299	-0-	839 1	47708 2	N		-0-			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018												TOTAL DEPTH	10050	PERF.10226	- 17809	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		59644 X	50717	-0-	-8927	-0-		804	1	49913	2	N	-0-			-0-
01		57040 X	48946	-0-	-8094	-0-		733	1	48213	2	N	-0-			-0-
02		50456 X	42842	-0-	-7614	-0-		683	1	42159	2	N	-0-			-0-
03		53661 X	46233	-0-	-7428	-0-		761	1	45472	2	N	-0-			-0-
04		50550 X	43860	-0-	-6690	-0-		746	1	43114	2	N	-0-			-0-
05		50716 X	44247	-0-	-6469	-0-		764	1	43483	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018												TOTAL DEPTH	9803	PERF.10073	- 17504	
12		63457 X	53795	-0-	-9662	-0-		853	1	52942	2	N	-0-			-0-
01		62403 X	52254	-0-	-10149	-0-		782	1	51472	2	N	-0-			-0-
02		54544 X	47134	-0-	-7410	-0-		751	1	46383	2	N	-0-			-0-
03		57939 X	54084	-0-	-3855	-0-		891	1	53193	2	N	-0-			-0-
04		55052 X	55052	-0-	-0-	-0-		936	1	54116	2	N	-0-			-0-
*05		57316 X	57316	-0-	-0-	-0-		990	1	56326	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018												TOTAL DEPTH	9834	PERF.10139	- 17715	
12		63085 X	58632	-0-	-4453	-0-		929	1	57703	2	N	-0-			-0-
01		61194 X	58784	-0-	-2410	-0-		880	1	57904	2	N	-0-			-0-
02		53340 X	51303	-0-	-2037	-0-		818	1	50485	2	N	-0-			-0-
03		58621 X	54558	-0-	-4063	-0-		898	1	53660	2	N	-0-			-0-
04		56880 X	52177	-0-	-4703	-0-		887	1	51290	2	N	-0-			-0-
05		58776 X	52587	-0-	-6189	-0-		909	1	51678	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018												TOTAL DEPTH	12716	PERF.12791	- 19747	
12		64827 X	64827	-0-	-0-	-0-		54	1	64773	2	N	-0-			-0-
01		29994 X	29994	-0-	-0-	-0-		55	1	29939	2	N	-0-			-0-
02		76244 X	46848	-0-	-29396	-0-		50	1	46798	2	N	-0-			-0-
03		84413 X	48400	-0-	-36013	-0-		44	1	48356	2	N	-0-			-0-
04		81690 X	44060	-0-	-37630	-0-		44	1	44016	2	N	-0-			-0-
05		64821 X	44610	-0-	-20211	-0-		47	1	44563	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018												TOTAL DEPTH	12738	PERF.12741	- 19394	
12		64987 X	64987	-0-	-0-	-0-		54	1	64933	2	N	-0-			-0-
01		29591 X	29591	-0-	-0-	-0-		54	1	29537	2	N	-0-			-0-
02		85008 X	49159	-0-	-35849	-0-		52	1	49107	2	N	-0-			-0-
03		94116 X	60009	-0-	-34107	-0-		54	1	59955	2	N	-0-			-0-
04		91080 X	50716	-0-	-40364	-0-		51	1	50665	2	N	-0-			-0-
05		64976 X	51480	-0-	-13496	-0-		55	1	51425	2	N	-0-			-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018												TOTAL DEPTH	12774	PERF.13213	- 19894	
12	DLQ	G-10	50173	-0-	50173	154030		1107	1	48938	3	Y	102	93	1	31
								16	4	112	9					
01	DLQ	G-10	48780	-0-	48780	202810		1085	1	47552	3	Y	92	97	1	26
								42	4	101	9					
02	DLQ	G-10	37834	-0-	37834	240644		829	1	36743	3	Y	61	71	1	16
								195	4	67	9					
03	DLQ	G-10	46020	-0-	46020	286664		1003	1	44947	3	Y	48	49	1	15
								17	4	53	9					
04	328638	X	41974	-0-	-286664	-0-		1023	1	40830	3	Y	77	50	1	42
								36	4	85	9					
*05	42874	X	42874	-0-	-0-	-0-		1071	1	41614	3	Y	65	84	1	23
								117	4	72	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	65268	-0-	65268	202018		1432	1	63286	3	146
								20	4	530	9	
01	DLQ	G-10	62965	-0-	62965	264983		1393	1	61039	3	122
								54	4	479	9	
02	DLQ	G-10	52263	-0-	52263	317246		1139	1	50554	3	71
								270	4	300	9	
03	DLQ	G-10	57207	-0-	57207	374453		1243	1	55697	3	69
								21	4	246	9	
04	427814	X	53361	-0-	-374453	-0-		1292	1	51594	3	212
								47	4	428	9	
*05	49008	X	49008	-0-	-0-	-0-		1217	1	47302	3	114
								134	4	355	9	
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662												
12	66247	X	53152	-0-	-13095	-0-		843	1	52309	2	-0-
01	63271	X	49113	-0-	-14158	-0-		735	1	48378	2	-0-
02	53984	X	45228	-0-	-8756	-0-		721	1	44507	2	-0-
03	55397	X	52223	-0-	-3174	-0-		860	1	51363	2	-0-
04	52530	X	49564	-0-	-2966	-0-		843	1	48721	2	-0-
05	53165	X	50020	-0-	-3145	-0-		864	1	49156	2	-0-
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541												
12	49538	X	39643	-0-	-9895	-0-		628	1	39015	2	-0-
01	46686	X	36506	-0-	-10180	-0-		547	1	35959	2	-0-
02	40516	X	34550	-0-	-5966	-0-		551	1	33999	2	-0-
03	42253	X	40804	-0-	-1449	-0-		672	1	40132	2	-0-
04	38610	X	38528	-0-	-82	-0-		655	1	37873	2	-0-
*05	39958	X	39958	-0-	-0-	-0-		690	1	39268	2	-0-
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181												
12	81902	X	70170	-0-	-11732	-0-		1112	1	69058	2	-0-
01	79267	X	66202	-0-	-13065	-0-		991	1	65211	2	-0-
02	69468	X	59967	-0-	-9501	-0-		956	1	59011	2	-0-
03	74617	X	67677	-0-	-6940	-0-		1114	1	66563	2	-0-
04	69300	X	64816	-0-	-4484	-0-		1102	1	63714	2	-0-
05	70184	X	65179	-0-	-5005	-0-		1126	1	64053	2	-0-
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564												
12	75392	X	63912	-0-	-11480	-0-		1013	1	62899	2	-0-
01	72447	X	60149	-0-	-12298	-0-		901	1	59248	2	-0-
02	63532	X	54192	-0-	-9340	-0-		864	1	53328	2	-0-
03	68293	X	61992	-0-	-6301	-0-		1021	1	60971	2	-0-
04	63390	X	57117	-0-	-6273	-0-		971	1	56146	2	-0-
05	63922	X	59154	-0-	-4768	-0-		1022	1	58132	2	-0-
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278												
12	52700	X	45499	-0-	-7201	-0-		721	1	44778	2	-0-
01	52018	X	43912	-0-	-8106	-0-		658	1	43254	2	-0-
02	45416	X	37879	-0-	-7537	-0-		604	1	37275	2	-0-
03	48484	X	41697	-0-	-6787	-0-		687	1	41010	2	-0-
04	44820	X	39733	-0-	-5087	-0-		676	1	39057	2	-0-
05	45508	X	39767	-0-	-5741	-0-		687	1	39080	2	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		83111 X	70914	-0-	-12197	-0-	1124 1	69790 2		N	-0-			-0-
01		82274 X	65421	-0-	-16853	-0-	980 1	64441 2		N	-0-			-0-
02		70924 X	59910	-0-	-11014	-0-	955 1	58955 2		N	-0-			-0-
03		75051 X	67953	-0-	-7098	-0-	1119 1	66834 2		N	-0-			-0-
04		70290 X	64986	-0-	-5304	-0-	1105 1	63881 2		N	-0-			-0-
05		70928 X	66138	-0-	-4790	-0-	1143 1	64995 2		N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328														
12		89187 X	66990	-0-	-22197	-0-	66990 2			N	-0-			-0-
01		80228 X	64204	-0-	-16024	-0-	64204 2			N	-0-			-0-
02		71428 X	55841	-0-	-15587	-0-	357 1	55484 2		N	-0-			-0-
03		71021 X	57334	-0-	-13687	-0-	434 1	56900 2		N	-0-			-0-
04		67260 X	52587	-0-	-14673	-0-	410 1	52177 2		N	-0-			-0-
05		66991 X	55787	-0-	-11204	-0-	441 1	55346 2		N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891														
12		102579 X	78192	-0-	-24387	-0-	1240 1	76952 2		N	-0-			-0-
01		97247 X	72919	-0-	-24328	-0-	1092 1	71827 2		N	-0-			-0-
02		83272 X	65792	-0-	-17480	-0-	1049 1	64743 2		N	-0-			-0-
03		87048 X	73050	-0-	-13998	-0-	1203 1	71847 2		N	-0-			-0-
04		79080 X	68982	-0-	-10098	-0-	1173 1	67809 2		N	-0-			-0-
05		78182 X	69454	-0-	-8728	-0-	1200 1	68254 2		N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598														
12		88474 X	76971	-0-	-11503	-0-	1220 1	75751 2		N	-0-			-0-
01		85808 X	71763	-0-	-14045	-0-	1075 1	70688 2		N	-0-			-0-
02		75516 X	65699	-0-	-9817	-0-	1047 1	64652 2		N	-0-			-0-
03		82212 X	73216	-0-	-8996	-0-	1206 1	72010 2		N	-0-			-0-
04		76050 X	69462	-0-	-6588	-0-	1181 1	68281 2		N	-0-			-0-
05		76973 X	69984	-0-	-6989	-0-	1209 1	68775 2		N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429														
12		76043 X	62914	-0-	-13129	-0-	997 1	61917 2		N	-0-			-0-
01		72757 X	60441	-0-	-12316	-0-	905 1	59536 2		N	-0-			-0-
02		63224 X	54184	-0-	-9040	-0-	864 1	53320 2		N	-0-			-0-
03		67487 X	59960	-0-	-7527	-0-	987 1	58973 2		N	-0-			-0-
04		62670 X	57337	-0-	-5333	-0-	975 1	56362 2		N	-0-			-0-
05		62899 X	57641	-0-	-5258	-0-	996 1	56645 2		N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731														
12		80631 X	67212	-0-	-13419	-0-	1066 1	66146 2		N	-0-			-0-
01		77810 X	63753	-0-	-14057	-0-	955 1	62798 2		N	-0-			-0-
02		68040 X	57152	-0-	-10888	-0-	911 1	56241 2		N	-0-			-0-
03		72571 X	63805	-0-	-8766	-0-	1051 1	62754 2		N	-0-			-0-
04		66750 X	60735	-0-	-6015	-0-	1033 1	59702 2		N	-0-			-0-
05		67208 X	60897	-0-	-6311	-0-	1052 1	59845 2		N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075														
12		72726 X	45061	-0-	-27665	-0-	45061 2			N	-0-			-0-
01		59582 X	42848	-0-	-16734	-0-	42848 2			N	-0-			-0-
02		49000 X	45436	-0-	-3564	-0-	290 1	45146 2		N	-0-			-0-
03		49042 X	47869	-0-	-1173	-0-	362 1	47507 2		N	-0-			-0-
04		51946 X	51946	-0-	-0-	-0-	405 1	51541 2		N	-0-			-0-
*05		51844 X	51844	-0-	-0-	-0-	410 1	51434 2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
OCHO MDL		WELL #: A 1H		RRCID -> 285336		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 11992		PERF.12681 - 21867				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	48298 X	45635	-0-	-2663	-0-	1422	1	44213	2	N	-0-			-0-
01	48298 X	37449	-0-	-10849	-0-	913	1	36536	2	N	-0-			-0-
02	42672 X	42049	-0-	-623	-0-	1266	1	40783	2	N	-0-			-0-
03	45849 X	29690	-0-	-16159	-0-	1116	1	28574	2	N	-0-			-0-
04	44160 X	38215	-0-	-5945	-0-	1160	1	37055	2	N	-0-			-0-
*05	79288 X	79288	-0-	-0-	-0-	1275	1	78013	2	N	-0-			-0-

NMC EF		WELL #: 5H		RRCID -> 285401		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 12467		PERF.12550 - 20130				
12	91194 X	91194	-0-	-0-	-0-	76	1	91118	2	N	-0-			-0-
01	42507 X	42507	-0-	-0-	-0-	77	1	42430	2	N	-0-			-0-
02	112588 X	72386	-0-	-40202	-0-	77	1	72309	2	N	-0-			-0-
03	124651 X	86381	-0-	-38270	-0-	78	1	86303	2	N	-0-			-0-
04	120630 X	66925	-0-	-53705	-0-	67	1	66858	2	N	-0-			-0-
05	91202 X	58500	-0-	-32702	-0-	62	1	58438	2	N	-0-			-0-

OCHO MDL		WELL #: A 2H		RRCID -> 285405		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 12067		PERF.12763 - 21328				
12	26350 X	21086	-0-	-5264	-0-	657	1	20429	2	N	-0-			-0-
01	25544 X	16562	-0-	-8982	-0-	404	1	16158	2	N	-0-			-0-
02	22820 X	19677	-0-	-3143	-0-	593	1	19084	2	N	-0-			-0-
03	25205 X	25205	-0-	-0-	-0-	948	1	24257	2	N	-0-			-0-
04	22578 X	22578	-0-	-0-	-0-	686	1	21892	2	N	-0-			-0-
*05	42044 X	42044	-0-	-0-	-0-	676	1	41368	2	N	-0-			-0-

NMC EF		WELL #: 6H		RRCID -> 285479		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12645 - 20197				
12	102502 X	102502	-0-	-0-	-0-	85	1	102417	2	N	-0-			-0-
01	48107 X	48107	-0-	-0-	-0-	88	1	48019	2	N	-0-			-0-
02	125860 X	81656	-0-	-44204	-0-	87	1	81569	2	N	-0-			-0-
03	139345 X	114757	-0-	-24588	-0-	104	1	114653	2	N	-0-			-0-
04	134850 X	96064	-0-	-38786	-0-	96	1	95968	2	N	-0-			-0-
05	102517 X	87949	-0-	-14568	-0-	93	1	87856	2	N	-0-			-0-

NUECES		WELL #: A 2H		RRCID -> 285562		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13466 - 20126				
12	21709 X	21709	-0-	-0-	-0-	2	1	21707	2	N	-0-			-0-
01	82919 X	82919	-0-	-0-	-0-	2	1	82917	2	N	-0-			-0-
02	28028 X	17729	-0-	-10299	-0-	17729	2			N	-0-			-0-
03	31031 X	17515	-0-	-13516	-0-	17515	2			N	-0-			-0-
04	80250 X	18943	-0-	-61307	-0-	1351	1	17592	2	N	-0-			-0-
05	82925 X	23870	-0-	-59055	-0-	3471	1	20399	2	N	-0-			-0-

NUECES		WELL #: A 1H		RRCID -> 286104		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 13592		PERF.13475 - 20425				
12	26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	3	1	26527	2	N	-0-			-0-
01	101469 X	101469	-0-	-0-	-0-	2	1	101467	2	N	-0-			-0-
02	32256 X	23370	-0-	-8886	-0-	23370	2			N	-0-			-0-
03	35712 X	22890	-0-	-12822	-0-	22890	2			N	-0-			-0-
04	98190 X	24269	-0-	-73921	-0-	1731	1	22538	2	N	-0-			-0-
05	101463 X	31144	-0-	-70319	-0-	4529	1	26615	2	N	-0-			-0-

NMC EF		WELL #: 7H		RRCID -> 286134		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 13429		PERF.14180 - 20734				
12	64107 X	64107	-0-	-0-	-0-	53	1	64054	2	N	-0-			-0-
01	28095 X	28095	-0-	-0-	-0-	51	1	28044	2	N	-0-			-0-
02	86240 X	38772	-0-	-47468	-0-	41	1	38731	2	N	-0-			-0-
03	95480 X	40100	-0-	-55380	-0-	36	1	40064	2	N	-0-			-0-
04	92400 X	34911	-0-	-57489	-0-	35	1	34876	2	N	-0-			-0-
05	64108 X	30798	-0-	-33310	-0-	33	1	30765	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018												TOTAL DEPTH	9304	PERF.	9792 - 16348
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
12		99138 X	70643	-0-	-28495	-0-	70643	2		N	-0-		-0-		
01		89032 X	67761	-0-	-21271	-0-	67761	2		N	-0-		-0-		
02		78245 X	78245	-0-	-0-	-0-	500	1	77745	2	N	-0-	-0-		
03		88283 X	88283	-0-	-0-	-0-	668	1	87615	2	N	-0-	-0-		
04		90341 X	90341	-0-	-0-	-0-	705	1	89636	2	N	-0-	-0-		
*05		91028 X	91028	-0-	-0-	-0-	720	1	90308	2	N	-0-	-0-		

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019												TOTAL DEPTH	11685	PERF.	12456 - 18430
12		84537 X	67070	-0-	-17467	-0-	35	1	67035	2	N	-0-	-0-		
01		57043 X	57043	-0-	-0-	-0-	161	1	56882	2	N	-0-	-0-		
02		96208 X	35521	-0-	-60687	-0-	474	1	35047	2	N	-0-	-0-		
03		106516 X	39944	-0-	-66572	-0-	437	1	39507	2	N	-0-	-0-		
04		103080 X	40926	-0-	-62154	-0-	48	1	40878	2	N	-0-	-0-		
05		67084 X	49814	-0-	-17270	-0-	110	1	49704	2	N	-0-	-0-		

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019												TOTAL DEPTH	9640	PERF.	10024 - 19229
12		126759 X	96159	-0-	-30600	-0-	1524	1	94635	2	N	-0-	-0-		
01		119629 X	90146	-0-	-29483	-0-	1350	1	88796	2	N	-0-	-0-		
02		102480 X	75778	-0-	-26702	-0-	1208	1	74570	2	N	-0-	-0-		
03		107074 X	92725	-0-	-14349	-0-	1527	1	91198	2	N	-0-	-0-		
04		96510 X	86148	-0-	-10362	-0-	1465	1	84683	2	N	-0-	-0-		
05		96162 X	85605	-0-	-10557	-0-	1479	1	84126	2	N	-0-	-0-		

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019												TOTAL DEPTH	11685	PERF.	12746 - 20223
12		45415 X	35458	-0-	-9957	-0-	18	1	35440	2	N	-0-	-0-		
01		27857 X	27857	-0-	-0-	-0-	79	1	27778	2	N	-0-	-0-		
02		59248 X	23338	-0-	-35910	-0-	311	1	23027	2	N	-0-	-0-		
03		65596 X	23765	-0-	-41831	-0-	260	1	23505	2	N	-0-	-0-		
04		63480 X	20407	-0-	-43073	-0-	24	1	20383	2	N	-0-	-0-		
05		35464 X	22072	-0-	-13392	-0-	49	1	22023	2	N	-0-	-0-		

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019												TOTAL DEPTH	9627	PERF.	10070 - 19248
12		101432 X	78645	-0-	-22787	-0-	1247	1	77398	2	N	-0-	-0-		
01		96038 X	73915	-0-	-22123	-0-	1107	1	72808	2	N	-0-	-0-		
02		82600 X	67798	-0-	-14802	-0-	1081	1	66717	2	N	-0-	-0-		
03		86893 X	77220	-0-	-9673	-0-	1272	1	75948	2	N	-0-	-0-		
04		79020 X	72320	-0-	-6700	-0-	1230	1	71090	2	N	-0-	-0-		
05		78647 X	71935	-0-	-6712	-0-	1243	1	70692	2	N	-0-	-0-		

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018												TOTAL DEPTH	12881	PERF.	13860 - 21145
12		17670 X	9542	-0-	-8128	-0-	583	1	8959	2	N	-0-	-0-		
01		39310 X	39310	-0-	-0-	-0-	1931	1	37379	2	N	-0-	-0-		
02		15999 X	15999	-0-	-0-	-0-	839	1	15160	2	N	-0-	-0-		
03		16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	926	1	15570	2	N	-0-	-0-		
04		38040 X	13505	-0-	-24535	-0-	758	1	12747	2	N	-0-	-0-		
05		39308 X	14300	-0-	-25008	-0-	823	1	13477	2	N	-0-	-0-		

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018												TOTAL DEPTH	13547	PERF.	13656 - 18955
12		23550 X	23550	-0-	-0-	-0-	1440	1	22110	2	N	-0-	-0-		
01		79868 X	79868	-0-	-0-	-0-	3924	1	75944	2	N	-0-	-0-		
02		20536 X	20536	-0-	-0-	-0-	1076	1	19460	2	N	-0-	-0-		
03		21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	1197	1	20135	2	N	-0-	-0-		
04		18148 X	18148	-0-	-0-	-0-	1019	1	17129	2	N	-0-	-0-		
*05		19701 X	19701	-0-	-0-	-0-	1134	1	18567	2	N	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		124124 X	95903	-0-	-28221	-0-	1520	1	94383	2	N	-0-				-0-
01		117738 X	90546	-0-	-27192	-0-	1356	1	89190	2	N	-0-				-0-
02		101472 X	83037	-0-	-18435	-0-	1323	1	81714	2	N	-0-				-0-
03		106888 X	92500	-0-	-14388	-0-	1523	1	90977	2	N	-0-				-0-
04		97110 X	86436	-0-	-10674	-0-	1470	1	84966	2	N	-0-				-0-
05		95914 X	85854	-0-	-10060	-0-	1483	1	84371	2	N	-0-				-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618																
12		94683 X	94683	-0-	-0-	-0-	94683	2			N	-0-				-0-
01		89614 X	89614	-0-	-0-	-0-	89614	2			N	-0-				-0-
02		84368 X	84368	-0-	-0-	-0-	539	1	83829	2	N	-0-				-0-
03		89161 X	89161	-0-	-0-	-0-	675	1	88486	2	N	-0-				-0-
04		86368 X	86368	-0-	-0-	-0-	674	1	85694	2	N	-0-				-0-
*05		86499 X	86499	-0-	-0-	-0-	684	1	85815	2	N	-0-				-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561																
12		93234 X	93234	-0-	-0-	-0-	93234	2			N	-0-				-0-
01		88000 X	88000	-0-	-0-	-0-	88000	2			N	-0-				-0-
02		84859 X	84859	-0-	-0-	-0-	543	1	84316	2	N	-0-				-0-
03		89817 X	89817	-0-	-0-	-0-	679	1	89138	2	N	-0-				-0-
04		86020 X	86020	-0-	-0-	-0-	671	1	85349	2	N	-0-				-0-
*05		87692 X	87692	-0-	-0-	-0-	694	1	86998	2	N	-0-				-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428																
12		127742 X	127742	-0-	-0-	-0-	127742	2			N	-0-				-0-
01		122093 X	122093	-0-	-0-	-0-	122093	2			N	-0-				-0-
02		112511 X	112511	-0-	-0-	-0-	719	1	111792	2	N	-0-				-0-
03		122347 X	122347	-0-	-0-	-0-	926	1	121421	2	N	-0-				-0-
04		115660 X	115660	-0-	-0-	-0-	902	1	114758	2	N	-0-				-0-
*05		120796 X	120796	-0-	-0-	-0-	955	1	119841	2	N	-0-				-0-

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186																
12		172794 X	123360	-0-	-49434	-0-	123360	2			N	-0-				-0-
01		154597 X	86587	-0-	-68010	-0-	86587	2			N	-0-				-0-
02		128912 X	77195	-0-	-51717	-0-	494	1	76701	2	N	-0-				-0-
03		131626 X	112245	-0-	-19381	-0-	849	1	111396	2	N	-0-				-0-
04		124560 X	112117	-0-	-12443	-0-	875	1	111242	2	N	-0-				-0-
05		123349 X	112837	-0-	-10512	-0-	892	1	111945	2	N	-0-				-0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766																
12		69657 X	49685	-0-	-19972	-0-	1099	1	48567	3	Y	4	7	1		1
							15	4	4	9						
01		65100 X	47031	-0-	-18069	-0-	1048	1	45931	3	Y	10	8	1		3
							41	4	11	9						
02		55468 X	39684	-0-	-15784	-0-	870	1	38599	3	Y	9	10	1		2
							205	4	10	9						
03		56079 X	43386	-0-	-12693	-0-	946	1	42415	3	Y	8	8	1		2
							16	4	9	9						
04		DLQ G-10	38910	-0-	38910	38910	950	1	37926	3	Y	-0-	2	1		-0-
							34	4								
05		DLQ G-10	36004	-0-	36004	74914	901	1	35003	3	Y	1	1	1		-0-
							99	4	1	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
12		188077 X	136516	-0-	-51561	-0-	136516	2	N	-0-	-0-	
01		188077 X	131268	-0-	-56809	-0-	131268	2	N	-0-	-0-	
02		155820 X	102855	-0-	-52965	-0-	4	1	102851	2	N	-0-
03		158069 X	130739	-0-	-27330	-0-	332	1	130407	2	N	-0-
04		139110 X	120378	-0-	-18732	-0-	288	1	120090	2	N	-0-
05		136524 X	120196	-0-	-16328	-0-	310	1	119886	2	N	-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729												
12		214148 X	179208	-0-	-34940	-0-	179208	2	N	-0-	-0-	
01		214148 X	76303	-0-	-137845	-0-	76303	2	N	-0-	-0-	
02		184912 X	35650	-0-	-149262	-0-	1	1	35649	2	N	-0-
03		194122 X	98311	-0-	-95811	-0-	250	1	98061	2	N	-0-
04		177960 X	84031	-0-	-93929	-0-	201	1	83830	2	N	-0-
05		179211 X	91957	-0-	-87254	-0-	237	1	91720	2	N	-0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437												
12		49135 X	34804	-0-	-14331	-0-	770	1	34023	3	Y	-0-
							11	4				
01		45570 X	33207	-0-	-12363	-0-	740	1	32438	3	Y	-0-
							29	4				
02		38836 X	27940	-0-	-10896	-0-	613	1	27183	3	Y	-0-
							144	4				
03		39494 X	28888	-0-	-10606	-0-	630	1	28247	3	Y	-0-
							11	4				
04		DLQ G-10	38095	-0-	38095	38095	930	1	37132	3	Y	-0-
							33	4				
05		DLQ G-10	37415	-0-	37415	75510	936	1	36376	3	Y	-0-
							103	4				

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883												
12		194618 X	142192	-0-	-52426	-0-	142192	2	N	-0-	-0-	
01		194618 X	60590	-0-	-134028	-0-	60590	2	N	-0-	-0-	
02		161000 X	97019	-0-	-63981	-0-	4	1	97015	2	N	-0-
03		162998 X	147380	-0-	-15618	-0-	374	1	147006	2	N	-0-
04		143670 X	133297	-0-	-10373	-0-	319	1	132978	2	N	-0-
05		142197 X	131374	-0-	-10823	-0-	339	1	131035	2	N	-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780												
12		215078 X	170341	-0-	-44737	-0-	170341	2	N	-0-	-0-	
01		213001 X	159999	-0-	-53002	-0-	159999	2	N	-0-	-0-	
02		180488 X	117989	-0-	-62499	-0-	5	1	117984	2	N	-0-
03		188232 X	142384	-0-	-45848	-0-	361	1	142023	2	N	-0-
04		170370 X	134420	-0-	-35950	-0-	322	1	134098	2	N	-0-
05		170345 X	140320	-0-	-30025	-0-	362	1	139958	2	N	-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954												
12		208351 X	164258	-0-	-44093	-0-	164258	2	N	-0-	-0-	
01		206088 X	158712	-0-	-47376	-0-	158712	2	N	-0-	-0-	
02		174552 X	127537	-0-	-47015	-0-	5	1	127532	2	N	-0-
03		181195 X	148555	-0-	-32640	-0-	377	1	148178	2	N	-0-
04		163830 X	138584	-0-	-25246	-0-	332	1	138252	2	N	-0-
05		164269 X	140415	-0-	-23854	-0-	363	1	140052	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		197594 X	145383	-0-	-52211	-0-	145383	2		N	-0-	-0-
01		197594 X	60293	-0-	-137301	-0-	60293	2		N	-0-	-0-
02		163324 X	51958	-0-	-111366	-0-		2 1	51956	2	N	-0-
03		166346 X	82848	-0-	-83498	-0-	210	1	82638	2	N	-0-
04		146730 X	49885	-0-	-96845	-0-	119	1	49766	2	N	-0-
05		145390 X	47292	-0-	-98098	-0-	122	1	47170	2	N	-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870												
12		92286 X	92286	-0-	-0-	-0-	77	1	92209	2	N	-0-
01		44658 X	44658	-0-	-0-	-0-	81	1	44577	2	N	-0-
02		67750 X	67750	-0-	-0-	-0-	72	1	67678	2	N	-0-
03		68965 X	68965	-0-	-0-	-0-	62	1	68903	2	N	-0-
04		60848 X	60848	-0-	-0-	-0-	61	1	60787	2	N	-0-
*05		58543 X	58543	-0-	-0-	-0-	62	1	58481	2	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715												
12		SHUT IN	192323	-0-	192323	192323	3049	1	189274	2	N	-0-
01		SHUT IN	242180	-0-	242180	434503	3626	1	238554	2	N	-0-
02		SHUT IN	194032	-0-	194032	628535	3092	1	190940	2	N	-0-
03		SHUT IN	189727	-0-	189727	818262	3124	1	186603	2	N	-0-
04		980266 X	162004	-0-	-818262	-0-	2754	1	159250	2	N	-0-
*05		154760 X	154760	-0-	-0-	-0-	2674	1	152086	2	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791												
12		SHUT IN	188946	-0-	188946	189119	2995	1	185951	2	N	-0-
01		SHUT IN	227551	-0-	227551	416670	3407	1	224144	2	N	-0-
02		SHUT IN	183732	-0-	183732	600402	2928	1	180804	2	N	-0-
03		SHUT IN	176975	-0-	176975	777377	2914	1	174061	2	N	-0-
04		927792 X	150415	-0-	-777377	-0-	2557	1	147858	2	N	-0-
*05		141482 X	141482	-0-	-0-	-0-	2444	1	139038	2	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656												
12		0 W	185993	-0-	185993	185993	2949	1	183044	2	N	-0-
01		0 W	231730	-0-	231730	417723	3470	1	228260	2	N	-0-
02		0 W	175452	-0-	175452	593175	2796	1	172656	2	N	-0-
03		0 W	166954	-0-	166954	760129	2749	1	164205	2	N	-0-
04		905829 X	145700	-0-	-760129	-0-	2477	1	143223	2	N	-0-
05		247163 X	139307	-0-	-107856	-0-	2407	1	136900	2	N	-0-

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257												
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SHUT IN	304443	-0-	304443	304443	773	1	303670	2	N	-0-
04		699812 X	395369	-0-	-304443	-0-	947	1	394422	2	N	-0-
05		423150 X	364865	-0-	-58285	-0-	942	1	363923	2	N	-0-

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262												
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SHUT IN	240878	-0-	240878	240878	611	1	240267	2	N	-0-
04		633583 X	392705	-0-	-240878	-0-	941	1	391764	2	N	-0-
05		409324 X	380761	-0-	-28563	-0-	983	1	379778	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602										COMPL. DATE 11/21/2020	TOTAL DEPTH 10039	PERF.10600	- 20314	
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
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 W	201454	-0-	201454	201454	511	1	200943	2	N	-0-		-0-
04	669737	X	468283	-0-	-201454	-0-	1122	1	467161	2	N	-0-		-0-
05	466023	X	431455	-0-	-34568	-0-	1114	1	430341	2	N	-0-		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612										COMPL. DATE 02/27/2021	TOTAL DEPTH 9769	PERF. 9900	- 20094	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	228449	-0-	228449	228449	580	1	227869	2	N	-0-		-0-
04	647772	X	419323	-0-	-228449	-0-	1004	1	418319	2	N	-0-		-0-
05	436015	X	404581	-0-	-31434	-0-	1045	1	403536	2	N	-0-		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621										COMPL. DATE 02/25/2021	TOTAL DEPTH 9978	PERF.10075	- 20305	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	353540	-0-	353540	353540	897	1	352643	2	N	-0-		-0-
04	785269	X	431729	-0-	-353540	-0-	1034	1	430695	2	N	-0-		-0-
05	466023	X	402889	-0-	-63134	-0-	1040	1	401849	2	N	-0-		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623										COMPL. DATE 02/28/2021	TOTAL DEPTH 9989	PERF.10075	- 20402	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	366696	-0-	366696	366696	931	1	365765	2	N	-0-		-0-
04	797204	X	430508	-0-	-366696	-0-	1031	1	429477	2	N	-0-		-0-
05	467697	X	397237	-0-	-70460	-0-	1026	1	396211	2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936														
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883										COMPL. DATE 01/14/2011	TOTAL DEPTH 11762	PERF.12000	- 16750	
12	11377	X	9036	-0-	-2341	-0-	990	1	8046	2	N	-0-		5
01	11284	X	10083	-0-	-1201	-0-	990	1	9093	2	N	-0-		5
02	9940	X	9244	-0-	-696	-0-	894	1	8347	2	N	3		8
03	11005	X	9346	-0-	-1659	-0-	990	1	8356	2	N	-0-		8
04	9750	X	9434	-0-	-316	-0-	958	1	8476	2	N	-0-		8
*05	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	3043	1	7757	2	N	-0-		8

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769										COMPL. DATE 05/06/2011	TOTAL DEPTH 12311	PERF.12700	- 17150	
12	7812	X	7561	-0-	-251	-0-	1126	1	6435	2	Y	-0-		22
01	7967	X	7574	-0-	-393	-0-	1270	1	6303	2	Y	1		23
02	7504	X	6519	-0-	-985	-0-	978	1	5541	2	Y	-0-		23
03	8308	X	7384	-0-	-924	-0-	1480	1	5904	2	Y	-0-		23
04	8040	X	7279	-0-	-761	-0-	1045	1	6234	2	Y	-0-		23
05	7564	X	7478	-0-	-86	-0-	1258	1	6216	2	Y	4	15 1	12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VIRGINIA FEE		WELL #: C 8H		RRCID -> 261770		COMPL. DATE 05/05/2011			TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950			
M	O	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		
12	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	765 1	4373 2	Y	-0-			7
01	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	879 1	4360 2	Y	-0-			7
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	717 1	4063 2	Y	-0-			7
03	5146 X	4437	-0-	-709	-0-	889 1	3548 2	Y	-0-			7
04	5070 X	4228	-0-	-842	-0-	607 1	3621 2	Y	-0-			7
05	5239 X	4198	-0-	-1041	-0-	706 1	3490 2	Y	2	5	1	4
						2	9					

VIRGINIA FEE		WELL #: G 5H		RRCID -> 263868		COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600			
12	5673 X	4493	-0-	-1180	-0-	669 1	3824 2	Y	-0-			13
01	5673 X	2201	-0-	-3472	-0-	369 1	1832 2	Y	-0-			13
02	4368 X	2754	-0-	-1614	-0-	413 1	2341 2	Y	-0-			13
03	4836 X	489	-0-	-4347	-0-	98 1	391 2	Y	-0-			13
04	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	1294 1	7719 2	Y	-0-			13
*05	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	1147 1	5669 2	Y	3	9	1	7
						3	9					

VIRGINIA FEE		WELL #: G 4H		RRCID -> 264424		COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400			
12	4619 X	3676	-0-	-943	-0-	547 1	3129 2	Y	-0-			192
01	4619 X	3902	-0-	-717	-0-	654 1	3246 2	Y	2			194
						2	9					
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	540 1	3058 2	Y	-0-			194
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	857 1	3420 2	Y	-0-			194
04	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	656 1	3917 2	Y	-0-			194
*05	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	768 1	3796 2	Y	35	127	1	102
						39	9					

BURKS RANCH		WELL #: C 8H		RRCID -> 283129		COMPL. DATE 12/06/2017			TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818			
12	49848 X	43636	-0-	-6212	-0-	2582 1	41054 2	N	-0-			5
01	52049 X	49534	-0-	-2515	-0-	2627 1	46907 2	N	-0-			5
02	47012 X	43530	-0-	-3482	-0-	2350 1	41177 2	N	3			8
						3	9					
03	52049 X	45519	-0-	-6530	-0-	2509 1	43010 2	N	-0-			8
04	47940 X	39387	-0-	-8553	-0-	2517 1	36870 2	N	-0-			8
05	49538 X	46857	-0-	-2681	-0-	2525 1	44332 2	N	-0-			8

BURKS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 284519		COMPL. DATE 02/26/2018			TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090			
12	52235 X	49792	-0-	-2443	-0-	2937 1	46855 2	N	-0-			-0-
01	60326 X	54363	-0-	-5963	-0-	2883 1	51480 2	N	-0-			-0-
02	54488 X	48655	-0-	-5833	-0-	2627 1	46028 2	N	-0-			-0-
03	60326 X	51223	-0-	-9103	-0-	2823 1	48400 2	N	-0-			-0-
04	53010 X	41291	-0-	-11719	-0-	2638 1	38653 2	N	-0-			-0-
05	54374 X	52112	-0-	-2262	-0-	2808 1	49304 2	N	-0-			-0-

BURKS RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 287453		COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 11658 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BURKS RANCH		WELL #: D 5H		RRCID -> 288266		COMPL. DATE 09/15/2019		TOTAL DEPTH 11382 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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BURKS RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 288369		COMPL. DATE 08/18/2019		TOTAL DEPTH 11403 PERF. N/A		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BURKS RANCH		WELL #: S 5H		RRCID -> 289798		COMPL. DATE 07/13/2020		TOTAL DEPTH 11709 PERF. N/A		
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BURKS RANCH		WELL #: S 3H		RRCID -> 289799		COMPL. DATE 06/09/2020		TOTAL DEPTH 11781 PERF. N/A		
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BURKS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 290168		COMPL. DATE 08/08/2020		TOTAL DEPTH 12177 PERF. N/A		
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HENRY DOME (EDWARDS)		40520 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
HENRY, J. B.		WELL #: 1H		RRCID -> 074935		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)			40744 501 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BOOMERANG OIL & GAS LLC			082590											
HERRADURA RANCH			WELL #: 1			RRCID -> 154999			COMPL. DATE 04/10/1995					
			TOTAL DEPTH			1050			PERF. 898 - 907					
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HERRADURA RANCH "A"			WELL #: 4A			RRCID -> 160067			COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

GGG OIL COMPANY, LTD.			302568											
HERRADURA RANCH			WELL #: 9			RRCID -> 235213			COMPL. DATE 02/15/2009			TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862		
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-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HERRADURA RANCH			WELL #: 10			RRCID -> 253225			COMPL. DATE 01/02/2019			TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886		
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-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 K	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 12/14/2018			TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722		
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-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG UNIT		//CONT.// 41379 001		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP							
		//CONT.// 511280		WELL #:	1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334 - 2558		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF.	2303 - 2564		
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2513 - 2579		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP							
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280											
HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	856	724	1		295
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	314	364	1		245
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	551	303	1		493
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	357	1		139
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139	1		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	102				102

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	2630 -	2670		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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 #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2632 - 2707					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A					
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	2625	PERF. 2406 - 2600					
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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOG & FROG (ANACACHO)				41948 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799							
WILKERSON		WELL #:		1	RRCID ->	158938	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 1350 - 1364
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327							
EPPS		WELL #:		4701	RRCID ->	135345	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 6415 - 6482
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43

TRIPLE G OPERATING, LLC				870379				CNTY: EDWARDS			
EPPS		WELL #:		2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 4480 - 5198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
TRIPLE G OPERATING, LLC		//CONT.//		870379										
EPPS				WELL #: 3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4911 - 5189		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPS				WELL #: 4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6396 - 6424		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

UPP OPERATING, LLC				875310	RRCID ->			052690	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4974 - 5028
HOLMAN, A. D.				WELL #: 1026										
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	3	N	-0-			-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	3	N	-0-			-0-

EPPS, H. C.				WELL #: 4039	RRCID ->	053723	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	N/A		
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			23
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	2	1	22	3	Y	-0-			23
02	DLQ G-10	41	-0-	41	65	3	1	38	3	Y	-0-			23
03	DLQ G-10	38	-0-	38	103	3	1	35	3	Y	-0-			23
04	DLQ G-10	27	-0-	27	130	2	1	25	3	Y	-0-			23
05	DLQ G-10	21	-0-	21	151	2	1	19	3	Y	-0-	1	1	22

HOLMAN, W. T. O.				WELL #: 1025	RRCID ->	054077	COMPL. DATE	11/12/1972	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A		
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	33	1	246	3	Y	-0-			6
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	40	1	395	3	Y	-0-			6
02	DLQ G-10	348	-0-	348	783	26	1	322	3	Y	-0-			6
03	DLQ G-10	381	-0-	381	1164	30	1	351	3	Y	-0-			6
04	DLQ G-10	358	-0-	358	1522	29	1	329	3	Y	-0-			6
05	DLQ G-10	325	-0-	325	1847	25	1	300	3	Y	-0-			6

MORRISS 83				WELL #: 2	RRCID ->	054295	COMPL. DATE	10/23/1972	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A		
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			21
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	6	1	65	3	Y	-0-			21
02	DLQ G-10	69	-0-	69	140	6	1	63	3	Y	-0-			21
03	DLQ G-10	75	-0-	75	215	7	1	68	3	Y	-0-	21	1	-0-
04	DLQ G-10	65	-0-	65	280	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	60	-0-	60	340	6	1	51	3	Y	-0-			-0-

						3	9				3			3

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MORRISS 84		WELL #: 2		RRCID -> 054297		COMPL. DATE 12/11/1972		TOTAL DEPTH 6250 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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					
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	132	1	682	3	Y	-0-		10
01	DLQ G-10	841	-0-	841	841	138	1	703	3	Y	-0-		10
02	DLQ G-10	557	-0-	557	1398	91	1	466	3	Y	-0-		10
03	DLQ G-10	613	-0-	613	2011	106	1	507	3	Y	-0-	7 1	3
04	DLQ G-10	603	-0-	603	2614	107	1	495	3	Y	1		4
						1	9						
05	DLQ G-10	829	-0-	829	3443	155	1	674	3	Y	-0-	1 1	3

CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972		TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAUTHORN -85-		WELL #: 1		RRCID -> 056149		COMPL. DATE 08/16/1973		TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A					
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	73	1	374	3	Y	-0-		7
01	DLQ G-10	445	-0-	445	445	73	1	372	3	Y	-0-		7
02	DLQ G-10	309	-0-	309	754	51	1	258	3	Y	-0-		7
03	DLQ G-10	258	-0-	258	1012	45	1	213	3	Y	-0-	5 1	2
04	DLQ G-10	256	-0-	256	1268	45	1	211	3	Y	-0-		2
05	DLQ G-10	231	-0-	231	1499	43	1	188	3	Y	-0-	1 1	1

EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A					
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MORRISS 84		WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A					
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	15	1	159	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	166	-0-	166	340	14	1	152	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	196	-0-	196	536	18	1	178	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	185	-0-	185	721	18	1	167	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	181	-0-	181	902	18	1	163	3	Y	-0-		-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C.		//CONT.// //CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM
ALLOW CODE									PROD			BALANCE

WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH 6494		PERF. N/A				
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	62 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	65	-0-	65	65	6 1	59 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	101	-0-	101	166	8 1	93 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	67	-0-	67	233	5 1	62 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	65	-0-	65	298	5 1	60 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	67	-0-	67	365	5 1	62 3	Y	-0-			-0-

MORRISS 84		WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6374		PERF. 6246 - 6249		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	14	-0-	14	14	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	191	-0-	191	205	18 1	172 3	Y	1	1 1		-0-
04	DLQ G-10	173	-0-	173	378	1 9	156 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	188	-0-	188	566	17 1	161 3	Y	8			8
						9 9						

CAUTHORN -85-		WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 6234 - 6337		
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	23 1	121 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	23 1	118 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	111	-0-	111	252	18 1	93 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	138	-0-	138	390	24 1	114 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	138	-0-	138	528	24 1	114 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	122	-0-	122	650	23 1	99 3	Y	-0-			-0-

MORRISS 84		WELL #: 5		RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6260 - 6270		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAUTHORN "85"		WELL #: 4		RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6212 - 6224		
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	31 1	158 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	534	-0-	534	534	88 1	446 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	386	-0-	386	920	63 1	323 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	525	-0-	525	1445	91 1	434 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	518	-0-	518	1963	92 1	426 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	716	-0-	716	2679	134 1	582 3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN "86"		WELL #: 3		RRCID -> 167918		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 4858 - 4910		
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	79 1	408 3	Y	-0-			9
01	DLQ G-10	531	-0-	531	531	87 1	444 3	Y	-0-			9
02	DLQ G-10	354	-0-	354	885	58 1	296 3	Y	-0-			9
03	DLQ G-10	529	-0-	529	1414	92 1	437 3	Y	-0-	7 1		2
04	DLQ G-10	527	-0-	527	1941	93 1	433 3	Y	1			3
05	DLQ G-10	466	-0-	466	2407	1 9	379 3	Y	-0-	1 1		2
						87 1						

HOPKINS (ELLEN)		42554 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 199883		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 6766 - 11694						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 214324		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 7208		PERF. 6718 - 6826						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOSTETTER (FB-A)		42803 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474														
RUCKMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209205		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.13044 - 13160						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)		42803 346		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
H.E. GOUGER FEE		WELL #: 9		RRCID -> 272971		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6094 - 6102						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)		42803 353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195946		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 17000		PERF.16120 - 16166						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)		//CONT.//		42803 353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.//		153474											
RUCKMAN		WELL #:		9	RRCID ->	209854	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.	16026 - 16058			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX A)				42803 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
HOSTETTER, A. M.		WELL #:		7	RRCID ->	146657	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8435 - 8644			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SELF GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167875	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8718 - 8863			
12	1054 N	792	-0-	-262	-0-	792	2		Y	-0-	74	1	9	7	43
01	1054 N	938	-0-	-116	-0-	896	2	42	9	Y	38				81
02	924 N	828	-0-	-96	-0-	97	1	718	2	Y	12				93
						13	9								
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	77	1	825	2	Y	14				107
						15	9								
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	127	1	771	2	Y	10				117
						11	9								
*05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	146	1	810	2	Y	8				125
						9	9								

PENN, STELLA		WELL #:		8	RRCID ->	171806	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8276 - 8284			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400)				42803 477	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
D. H. PRICE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167678	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	9312 - 9322			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169824	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9368 - 9388			
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	2	7		17
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				17
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	2	N	-0-				17
03	372 N	309	-0-	-63	-0-	26	1	283	2	N	-0-				17
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	80	1	482	2	N	-0-				17
*05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	120	1	666	2	N	-0-				17

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	1922 N	1766	-0-	-156	-0-	1757	2	9	9	N	8			152
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1931	2	36	9	N	33	172	1	13
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	215	1	1597	2	N	13			26
03	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	14	9	148	1	1581	2	N	18	44
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	20	9	225	1	1366	2	N	13	57
05	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	14	9	302	1	1678	2	N	15	72
						17	9							

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

12	1116 N	887	-0-	-229	-0-	884	2	3	9	N	3			104
01	1085 N	920	-0-	-165	-0-	906	2	14	9	N	13			117
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	136	1	1009	2	N	12			129
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	13	9	84	1	901	2	N	11	140
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	12	9	159	1	961	2	N	12	152
05	1271 N	1106	-0-	-165	-0-	13	9	167	1	926	2	N	12	164
						13	9							

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

12	713 N	354	-0-	-359	-0-	354	2			N	-0-	4	1	14
01	713 N	674	-0-	-39	-0-	673	2	1	9	N	1			15
02	588 N	288	-0-	-300	-0-	34	1	254	2	N	-0-			15
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	66	1	702	2	N	6	20	1	1
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	7	9	136	1	821	2	N	7	8
*05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	8	9	64	1	356	2	N	3	11
						3	9							

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	1			Y	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	1			Y	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-			-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300)			//CONT.//		42803 749	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178												
SPICE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 130821		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10212 - 10336					
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

12		2356 N	1878	-0-	-478	-0-	1878	2			N	-0-	10	7			117
01		2325 N	1841	-0-	-484	-0-	1831	2	10	9	N	9	114	1			12
02		2072 N	2003	-0-	-69	-0-	237	1	1763	2	N	3					15
							3	9									
03		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	177	1	1892	2	N	3					18
							3	9									
04		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	273	1	1652	2	N	4					22
							4	9									
05		2232 N	2181	-0-	-51	-0-	333	1	1847	2	N	1					23
							1	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4			WELL #:		5	RRCID -> 151645		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10601 - 10670					
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000)					42803 752	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178												
PENN, STELLA			WELL #:		7	RRCID -> 169812		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 14764		PERF.10963 - 11186					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100)					42803 754	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.					153474												
RUCKMAN			WELL #:		6	RRCID -> 209234		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13044		PERF.11396 - 11624					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100)			//CONT.//		42803 754	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			//CONT.//		153474							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	211606	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11575 - 11194
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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700)					42803 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178							
YEAGER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	266224	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	15775	PERF.13044 - 13056
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800)					42803 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.					153474							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	208303	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14795 - 14845
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN			WELL #:		2	RRCID ->	257609	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14020 - 14052
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)					42803 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.					153474							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		1 L	RRCID ->	191548	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15308 - 15512
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.// 42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.// 153474									
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200273		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 212167		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
YEAGER GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 206696	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 15664	PERF. 15142	- 15375		
M	O	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	
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-		-0-	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-		-0-	
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	39 1	N	-0-	80 2	414 2	-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	79 1	N	-0-	477 2		-0-
*05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	82 1	N	-0-	453 2		-0-

YEAGER GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 210692	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF. 15110	- 15520		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 220744	COMPL. DATE 07/25/2006	TOTAL DEPTH 15805	PERF. 15135	- 15390		
12	3999 X	3167	-0-	-832	-0-	3167 2	N	-0-	15 7		-0-
01	3999 X	3411	-0-	-588	-0-	3411 2	N	-0-			-0-
02	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	409 1	N	-0-	3036 2		-0-
03	3596 X	3347	-0-	-249	-0-	286 1	N	-0-	3061 2		-0-
04	3480 X	3289	-0-	-191	-0-	466 1	N	-0-	2823 2		-0-
05	3813 X	3558	-0-	-255	-0-	543 1	N	-0-	3015 2		-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)				42805 257	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
STELLA PENN				WELL #: 6	RRCID -> 158075	COMPL. DATE 02/29/1996	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 6240	- 6246		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

STELLA PENN				WELL #: 10	RRCID -> 272961	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6146	- 6162		
12	0	17943	-0-	17943	17943	17886 2	N	52	134 7		135
01	0	18139	-0-	18139	36082	18092 2	N	43			178
02	0	17235	-0-	17235	53317	2042 1	N	27	182 1		23
						30 9					
03	0	14747	-0-	14747	68064	1259 1	N	22	13464 2		45
						24 9					
04	34528	14216	-0-	-20312	47752	2011 1	N	20	12183 2		65
						22 9					
*05	20584	11850	-0-	-8734	39018	1806 1	N	17	10025 2		82
						19 9					

STELLA PENN				WELL #: 2	RRCID -> 280522	COMPL. DATE 03/25/2016	TOTAL DEPTH 7979	PERF. 5948	- 5962		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

12	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			Y	-0-	99	1	45	7	65
01	9176 X	7748	-0-	-1428	-0-	7737	2	11	9	Y	10					75
02	8484 X	3978	-0-	-4506	-0-	472	1	3504	2	Y	2					77
							2	9								
03	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-					77
04	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	-0-					77
05	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					77

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGH FITZSIMMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
 SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
 SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 FITZSIMMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	229	-0-	-143	-0-	55	1	174	2	Y	-0-		1
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	1		2
						1	9						
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	347	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	Y	-0-	1 1	1
04	480 N	391	-0-	-89	-0-	30	1	360	2	Y	1		2
						1	9						
05	434 N	347	-0-	-87	-0-	30	1	314	2	Y	3	3 1	2
						3	9						

SM ENERGY COMPANY 788997
 SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

12	28458 X	24839	-0-	-3619	-0-	1638	1	22425	2	N	705	737 1	202
						776	9						
01	28024 X	24700	-0-	-3324	-0-	1720	1	22182	2	N	725	742 1	185
						798	9						
02	24332 X	14023	-0-	-10309	-0-	1024	1	12621	2	N	344	374 1	155
						378	9						
03	26863 X	26863	-0-	-0-	-0-	1761	1	24317	2	N	714	550 1	319
						785	9						
04	24750 X	23993	-0-	-757	-0-	1459	1	21775	2	N	690	745 1	264
						759	9						
05	24831 X	23301	-0-	-1530	-0-	1386	1	21181	2	N	667	729 1	202
						734	9						

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

12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-		-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	1			N	-0-		-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-		-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-		-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) ATLAS OPERATING LLC SHOOK		44510 500 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK									
WELL #:		101H	RRCID ->	257891	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10632	- 15465							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		2077 X	456	-0-	-1621	-0-	25	1	431	2	N	-0-					6
01		2015 X	381	-0-	-1634	-0-	25	1	356	2	N	-0-					6
02		2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					6
03		3038 X	2295	-0-	-743	-0-	63	1	2232	2	N	-0-					6
04		2850 X	1841	-0-	-1009	-0-	55	1	1786	2	N	-0-					6
05		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					6

BLACKBRUSH O & G, LLC PALS RANCH		073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK									
WELL #:		11H	RRCID ->	278244	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	10962	PERF.10960	- 13632							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	1018	2	2263	3	Y	86	170	1			21
							506	4	95	9							
01	DLQ	G-10	2639	-0-	2639	2639	339	2	1648	3	Y	87					108
							556	4	96	9							
02	DLQ	G-10	2571	-0-	2571	5210	293	2	1460	3	Y	80	129	1			59
							730	4	88	9							
03	DLQ	G-10	2281	-0-	2281	7491	427	2	1342	3	Y	81	64	1			76
							423	4	89	9							
04	DLQ	G-10	2300	-0-	2300	9791	345	2	1352	3	Y	85	63	1			98
							509	4	94	9							
05	DLQ	G-10	1842	-0-	1842	11633	185	2	1450	3	Y	55	91	1			62
							146	4	61	9							

PALS RANCH		12H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK									
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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	2246	2	5110	3	Y	170	294	1			42
							187	9									
01	DLQ	G-10	4481	-0-	4481	4481	694	2	3619	3	Y	148					190
							5	4	163	9							
02	DLQ	G-10	4232	-0-	4232	8713	636	2	3396	3	Y	136	225	1			101
							50	4	150	9							
03	DLQ	G-10	4765	-0-	4765	13478	1029	2	3077	3	Y	140	109	1			132
							505	4	154	9							
04	DLQ	G-10	4016	-0-	4016	17494	797	2	2936	3	Y	78	109	1			101
							197	4	86	9							
05	DLQ	G-10	4165	-0-	4165	21659	466	2	3281	3	Y	172	94	1			179
							229	4	189	9							

CALLON (EAGLE FORD) LLC CRAWFORD RANCH		124805		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK									
WELL #:		12H	RRCID ->	271439	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11790	- 13490							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		2759 X	785	-0-	-1974	-0-	383	1	398	3	Y	4	8	0			-0-
							4	9									
01		2759 X	889	-0-	-1870	-0-	365	1	512	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
02		2100 X	1627	-0-	-473	-0-	331	1	1171	3	Y	53	50	0	1	8	3
							67	4	58	9							
03		2325 X	1892	-0-	-433	-0-	443	1	1449	3	Y	-0-	3	0			-0-
04		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	396	1	1097	3	Y	-0-					-0-
05		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. NHL		147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK									
WELL #:		1H	RRCID ->	260470	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10968	- 15170							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					16
01		1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					16
02		924 N	830	-0-	-94	-0-	830	2			N	-0-					16
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					16
04		1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-					16
05		930 N	610	-0-	-320	-0-	610	2			N	-0-					16

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

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
12		6479 X	5205	-0-	-1274	-0-	5205	2			Y	-0-					-0-
01		5487 X	2506	-0-	-2981	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
02		4172 X	3263	-0-	-909	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
03		5208 X	4269	-0-	-939	-0-	4269	2			Y	-0-					-0-
04		5040 X	2939	-0-	-2101	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
05		5208 X	3820	-0-	-1388	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
 IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

*06		630 N	500	-0-	-130	-0-	470	3	30	9	Y	27	10	8			466
*07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	928	3	34	9	Y	31	186	1	13	8	298
*08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	594	3	37	9	Y	34	4	8			328
*09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	525	3	22	9	Y	20					348
*10		961 N	93	-0-	-868	-0-	84	3	9	9	Y	8					356
*11		600 N	397	-0-	-203	-0-	385	3	12	9	Y	11	11	8			356
*12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	640	3	47	9	Y	43	8	8			391
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	586	3	35	9	Y	32					423
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	358	3	19	9	Y	17	3	8			437
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	666	3	41	9	Y	37	191	1	8	8	275
04		600 N	406	-0-	-194	-0-	384	3	22	9	Y	20	8	8			287
*05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	717	3	31	9	Y	28	5	8			310

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

*06		919 N	919	-0-	-0-	-0-	871	3	48	9	Y	44					1331
*07		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					1331
*08		1209 X	627	-0-	-582	-0-	609	3	18	9	Y	16					1347
*09		1170 X	681	-0-	-489	-0-	646	3	35	9	Y	32					1379
*10		961 X	127	-0-	-834	-0-	126	3	1	9	Y	1	125	0			1255
*11		930 X	515	-0-	-415	-0-	465	3	50	9	Y	45	10	8			1290
*12		713 X	530	-0-	-183	-0-	515	3	15	9	Y	14					1304
01		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1304
02		974 X	974	-0-	-0-	-0-	910	3	64	9	Y	58					1362
03		527 X	27	-0-	-500	-0-	27	3			Y	-0-	106	0			1256
04		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					1256
05		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					1256

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

*06		60 X	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					646
*07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					646
*08		62 X	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					646
*09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					646
*10		62 X	16	-0-	-46	-0-	10	3	6	9	Y	5					651
*11		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					651
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					651
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					651
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1					652
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					652
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					652
*05		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2306	3	85	9	Y	77	63	0			666

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		148108									
ZCW		WELL #:		1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	12183 - 15516	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	1500 X	141	-0-	-1359	-0-	63 3	78 9	Y	71	31 0	6 8	2513	
*07	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2195 3	224 9	Y	204	189 0	13 8	2515	
*08	3658 X	1722	-0-	-1936	-0-	1581 3	141 9	Y	128	138 0	2 8	2503	
*09	3540 X	2898	-0-	-642	-0-	2655 3	243 9	Y	221	144 0	6 8	2574	
*10	3658 X	1329	-0-	-2329	-0-	1213 3	116 9	Y	105	93 0		2586	
*11	2340 X	1536	-0-	-804	-0-	1422 3	114 9	Y	104	197 0	5 8	2487	
*12	3007 X	2257	-0-	-750	-0-	2014 3	243 9	Y	221	179 0	4 8	2525	
01	3007 X	1395	-0-	-1612	-0-	1255 3	140 9	Y	127	30 0		2623	
02	2716 X	525	-0-	-2191	-0-	452 3	73 9	Y	66	137 0	4 8	2548	
03	2263 X	19	-0-	-2244	-0-	1 3	18 9	Y	16			2564	
04	2190 X	1876	-0-	-314	-0-	1682 3	194 9	Y	176	203 0		2537	
05	2263 X	416	-0-	-1847	-0-	306 3	110 9	Y	100	19 0		2618	

PT UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	12114 - 17174
*06	270 X	192	-0-	-78	-0-	170 3	22 9	Y	20	15 0		983
*07	155 N	69	-0-	-86	-0-	59 3	10 9	Y	9	9 0		982
*08	186 N	119	-0-	-67	-0-	99 3	20 9	Y	18	30 0		971
*09	180 N	99	-0-	-81	-0-	79 3	20 9	Y	18	13 0		976
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	99 3	22 9	Y	20	15 0		981
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	109 3	13 9	Y	12	7 0		986
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	252 3	11 9	Y	10	10 0		985
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	156 3	14 9	Y	13	14 0		985
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	168 3	33 9	Y	30	18 0		997
03	248 N	105	-0-	-143	-0-	91 3	14 9	Y	13	6 0		1004
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	211 3	26 9	Y	24	22 0		1006
05	217 N	89	-0-	-128	-0-	74 3	15 9	Y	14	13 0		1008

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC		189977		WELL #:		C 1HP	RRCID ->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	N/A
12	DLQ G-10	2158	-0-	2158	12741	126 1	1781 3	Y	228	239 1		102		
01	14820 X	2079	-0-	-12741	-0-	129 1	1786 3	Y	149	136 1		115		
02	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	164 9	1526 3	Y	107	88 1		134		
03	3224 X	1238	-0-	-1986	-0-	87 1	1040 3	Y	142	153 1		123		
04	3120 X	1429	-0-	-1691	-0-	118 9	1290 3	Y	104	108 1		119		
05	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	42 1						119		
						156 9								
						25 1								
						114 9								
								Y	NO RPT			119		

EL TORO RESOURCES LLC		250718		WELL #:		2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9917 - 12045
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

O'MEARA-WEBB 687 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	10037 - 12143
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3		N	-0-			-0-
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 3		N	-0-			-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224 3		N	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3		N	-0-			-0-
05	248 N	177	-0-	-71	-0-	177 3		N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK						
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718											
SHOOK		WELL #:		801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10605 -	15330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
03	341 N	3	-0-	-338	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	270 N	3	-0-	-267	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			-0-

BARCLAY		WELL #:		1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.10653 -	12643			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

COMANCHE RANCH		WELL #:		3101H	RRCID ->	262187	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 9420 -	13341			
12	341 N	235	-0-	-106	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
02	560 N	363	-0-	-197	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.12300 -	16139			
ROBERT HINDES		1H													
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	44	2	N	-0-			402
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			402
02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	1872	2	N	6			408
							7	9							
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	641	2	N	5			413
							6	9							
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	308	2	N	352			765
							387	9							
*05	3100 N	8283	-0-	5183	5183	5183	89	1	7943	2	N	228			993
							251	9							

EXCO OPERATING COMPANY, LP		WELL #:		256915	RRCID ->	263301	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9489	PERF.11171 -	17222			
PENA CREEK III UNIT B		4H													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

AVANT		WELL #:		D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11511 -	16380			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//	44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
PROTEGE ENERGY III LLC			681493							
MORO CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11548 - 11728
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SN EF MAVERICK, LLC			797102							
FOGMT		WELL #:	2SP	RRCID ->	251799	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10129	PERF.10350 - 12940
12	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3	N	-0-	-0-
01	5177 X	3439	-0-	-1738	-0-	3439	3	N	-0-	-0-
02	4676 X	1113	-0-	-3563	-0-	1113	3	N	-0-	-0-
03	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3	N	-0-	-0-
04	4440 X	4135	-0-	-305	-0-	4135	3	N	-0-	-0-
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N	NO RPT	-0-
CAGE		WELL #:	2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10640 - 12900
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CAGE		WELL #:	3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619 - 13229
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FOGMT		WELL #:	5SH	RRCID ->	257846	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10572 - 13370
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:	10H	RRCID ->	258538	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	11593	PERF.12826 - 16403
12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3	N	-0-	-0-
01	1364 N	620	-0-	-744	-0-	620	3	N	-0-	-0-
02	2800 N	3059	-0-	259	-0-	3059	3	N	-0-	-0-
03	259 N	-0-	-0-	-259	-0-			N	-0-	-0-
*04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3	N	-0-	-0-
05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT	-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MURRAY				WELL #:	2H	RRCID ->	270510	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	12347	PERF.13003	- 18181	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		992 X	839	-0-	-153	-0-	172 1	576 2	Y		81	78 1		10
							2 4	89 9						
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	180 1	530 2	Y		65	71 1		4
							1 4	72 9						
02		666 N	666	-0-	-0-	-0-	134 1	501 2	Y		27	30 1		1
							1 4	30 9						
03		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	200 1	804 2	Y		37	36 1		2
							41 9							
04		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	429 1	1539 2	Y		21	22 1		1
							23 9							
05		744 N	581	-0-	-163	-0-	120 1	407 2	Y		50	49 1		2
							55 9							

VENADO OPERATING COMPANY LLC				884496						CNTY: MAVERICK				
SCHORP-WHITE RANCH, LTD.				WELL #:	101H	RRCID ->	270190	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.11647	- 16914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			364
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			364
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			364
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			364
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			364
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			364

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	270619	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11720	- 16104	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			268
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			268
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			268
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			268
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			268
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			268

JACKSON, ET AL-WEST UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	270910	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11924	- 17882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193

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 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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			448
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			448
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			448
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			448
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			448
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			448

JACKSON, ET AL-EAST UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	271067	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	11656	PERF.11759	- 16549	
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496																
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15				32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32

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																
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379																
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020																
12	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3		N	-0-				-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	B	-0-	1917	3		N	-0-				-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	1719	3		N	-0-				-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	B	-0-	2176	3		N	-0-				-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	3		N	-0-				-0-
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3		N	-0-				-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																
UPP OPERATING, LLC 875310																
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210																
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
05	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																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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
JACK RABBIT (HOLMAN)		//CONT.//		45335	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
CANYON RANCH		WELL #: 1134E		RRCID ->	199877	COMPL. DATE	10/26/2003	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	6150 - 6262	
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3	N	-0-		-0-	
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3	N	-0-		-0-	
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3	N	-0-		-0-	
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-	
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-	
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3	N	-0-		-0-	
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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	
12	2904 R	2904	-0-	-0-	-0-	124	1	N	50		115	
						55	9					
01	4030	4444	-0-	414	414	124	1	N	80		195	
						88	9					
02	3122 R	2708	-0-	-414	-0-	112	1	N	66	180 1	81	
						73	9					
03	4030	4575	-0-	545	545	124	1	N	95		176	
						105	9					
04	3900	3448	-0-	-452	93	120	1	N	-0-		176	
05	4030	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT		176	
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS		WELL #: 2		RRCID -> 266046		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)		46944 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
XTO ENERGY INC.		945936														
BURKS RANCH "B"		WELL #: 4R		RRCID -> 222570		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)		46944 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007														
BURKS RANCH "F"		WELL #: 11		RRCID -> 243069		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

XTO ENERGY INC.		945936														
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9		RRCID -> 232128		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 XTO ENERGY INC. 945936
 BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

2 D OIL & GAS LLC 953828
 BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
 BETRO, INC. 068324
 COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	76	1	144	2	N	-0-					-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	81	1	150	2	N	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	98	1	94	2	N	-0-					-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	87	1	152	2	N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	79	1	140	2	N	-0-					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
 WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
 COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499									
CLAYTON, T. M.		WELL #:		1	RRCID -> 068438		COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH	3118	PERF. N/A
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT	-0-	

VICEROY PETROLEUM, LP		885041									
JORDAN		WELL #:		1	RRCID -> 066061		COMPL. DATE 07/31/1977		TOTAL DEPTH	5678	PERF. 3042 - 3050
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	-0-	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	-0-	
*04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-	-0-	
05	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
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	-0-	
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	-0-	
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-	-0-	
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JOURDANTON		47358 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		3	RRCID -> 057982		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7184 - 7200
12	1767 N	1646	-0-	-121	-0-	318 1	1328 3	Y	-0-	-0-	
01	1891 N	1660	-0-	-231	-0-	349 1	1311 3	Y	-0-	-0-	
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	453 1	1105 3	Y	-0-	-0-	
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	353 1	1330 3	Y	-0-	-0-	
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	432 1	1384 3	Y	-0-	-0-	
05	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	447 1	1181 3	Y	-0-	-0-	

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		4	RRCID -> 074324		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH	7445	PERF. 7190 - 7215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 109054		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7276 - 7353
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	84 1	1077 3	Y	-0-	37	
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	120 1	1540 3	Y	-0-	37	
02	896 N	594	-0-	-302	-0-	78 1	516 3	Y	-0-	37	
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	148 1	1925 3	Y	-0-	37	
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	123 1	1629 3	Y	-0-	9	
*05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	185 1	2426 3	Y	-0-	9	

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

12	11408 X	10482	-0-	-926	-0-	1857	1	7706	3	Y	835	877	1			141
						919	9									
01	11532 X	8526	-0-	-3006	-0-	1646	1	6140	3	Y	673	718	1			96
						740	9									
02	10416 X	8302	-0-	-2114	-0-	2207	1	5360	3	Y	668	609	1			155
						735	9									
03	11532 X	10696	-0-	-836	-0-	2048	1	7659	3	Y	899	968	1			86
						989	9									
04	10140 X	9885	-0-	-255	-0-	2153	1	6861	3	Y	792	791	1			87
						871	9									
*05	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	2949	1	7761	3	Y	645	588	1			144
						710	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	961 N	846	-0-	-115	-0-	66	1	767	3	Y	12					102
						13	9									
01	930 N	851	-0-	-79	-0-	69	1	770	3	Y	11	90	1			23
						12	9									
02	756 N	661	-0-	-95	-0-	70	1	566	3	Y	23					46
						25	9									
03	837 N	747	-0-	-90	-0-	59	1	665	3	Y	21					67
						23	9									
04	810 N	679	-0-	-131	-0-	52	1	615	3	Y	11					78
						12	9									
05	744 N	695	-0-	-49	-0-	54	1	635	3	Y	5					83
						6	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	1					5
						1	9									
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	Y	-0-	4	1			1
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	Y	1					2
						1	9									
03	279 N	188	-0-	-91	-0-	15	1	172	3	Y	1					3
						1	9									
04	270 N	144	-0-	-126	-0-	11	1	132	3	Y	1					4
						1	9									
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					4

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	8618 X	6397	-0-	-2221	-0-	496	1	5889	3	Y	11			97
01	7843 X	6287	-0-	-1556	-0-	504	1	5771	3	Y	11	86	1	22
02	6888 X	5862	-0-	-1026	-0-	632	1	5206	3	Y	22			44
03	7471 X	7192	-0-	-279	-0-	573	1	6597	3	Y	20			64
04	6630 X	6434	-0-	-196	-0-	490	1	5932	3	Y	11			75
*05	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	510	1	6151	3	Y	4			79

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194														
12	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	308	1	3727	3	Y	-0-			-0-
01	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	337	1	3922	3	Y	-0-			-0-
02	3416 X	1983	-0-	-1433	-0-	210	1	1773	3	Y	-0-			-0-
03	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	379	1	4426	3	Y	-0-			-0-
04	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	313	1	3845	3	Y	-0-			-0-
*05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	300	1	3661	3	Y	-0-			-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356														
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	121	1	1540	3	Y	-0-			55
01	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	211	1	2706	3	Y	-0-			55
02	1288 N	815	-0-	-473	-0-	108	1	707	3	Y	-0-			55
03	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	195	1	2519	3	Y	-0-			55
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	181	1	2374	3	Y	-0-	35	1	20
*05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	151	1	1957	3	Y	-0-			20

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248														
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	76	1	888	3	Y	-0-			-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	42	1	479	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	3	Y	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	Y	-0-			-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	3	Y	-0-			-0-
*05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	58	1	696	3	Y	-0-			-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345														
12	1426 N	644	-0-	-782	-0-	44	1	600	3	N	-0-			138
01	2139 X	888	-0-	-1251	-0-	61	1	827	3	N	-0-			138
02	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	312	1	2147	3	N	-0-			138
03	2139 X	1065	-0-	-1074	-0-	72	1	993	3	N	-0-			138
04	2070 X	913	-0-	-1157	-0-	61	1	852	3	N	-0-	91	1	47
05	2139 X	1354	-0-	-785	-0-	91	1	1263	3	N	-0-			47

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338														
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	147	1	1993	3	N	-0-			45
01	403 N	39	-0-	-364	-0-	3	1	36	3	N	-0-			45
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	50	1	346	3	N	-0-			45
03	496 N	62	-0-	-434	-0-	4	1	58	3	N	-0-			45
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-	28	1	17
05	434 N	70	-0-	-364	-0-	5	1	65	3	N	-0-			17

JOURDANTON
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WALLACE, J.C. //CONT.// 886261
WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	25	1	285	3	Y	2	17
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	26	1	289	3	Y	2 15 1	4
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	273	3	Y	4	8
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	24	1	262	3	Y	3	11
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	22	1	247	3	Y	2	13
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	24	1	272	3	Y	1	14

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

12	4495 X	3413	-0-	-1082	-0-	662	1	2749	3	Y	2 2 1	-0-
01	4154 X	3105	-0-	-1049	-0-	655	1	2449	3	Y	1 1 1	-0-
02	3640 X	2793	-0-	-847	-0-	814	1	1978	3	Y	1 1 1	-0-
03	4030 X	3526	-0-	-504	-0-	743	1	2782	3	Y	1 1 1	-0-
04	3300 X	3278	-0-	-22	-0-	782	1	2494	3	Y	2 2 1	-0-
*05	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	1017	1	2678	3	Y	1 1 1	-0-

JOURDANTON (BUDA)
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
PFELL, O.H. 886261
WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	44	1	214	3	Y	1 1 1	-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	48	1	214	3	Y	1 1 1	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	76	1	206	3	Y	1 1 1	-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	48	1	212	3	Y	1 1 1	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	51	1	188	3	Y	1 1 1	-0-
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	62	1	185	3	Y	1 1 1	-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN)
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
SANDEEN, JOHN 886261
WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	620 N	429	-0-	-191	-0-	74	1	354	3	Y	1	1	1	1		-0-
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	96	1	415	3	Y	1	1	1	1		-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	160	1	430	3	Y	1	1	1	1		-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	113	1	489	3	Y	1	1	1	1		-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	148	1	535	3	Y	2	2	1	1		-0-
*05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	202	1	594	3	Y	1	1	1	1		-0-

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 16555 - 16558

12	2480 #	2477	-0-	-3	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
01	2275 R	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	3731 R	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
03	5788	4502	-0-	-1286	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
*04	3530 R	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
*05	4123 #	3808	-0-	-315	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC 875310
 CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	156	-0-	156	262	156	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

12	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	901	-0-	901	901	901	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	794	-0-	794	1695	794	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	934	-0-	934	2629	934	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	856	-0-	856	3485	856	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	907	-0-	907	4392	907	3			Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
		WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	8	-0-	8	49	8	3			Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 6959 - 8875				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-			3

CANYON RANCH		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 7019 - 7430				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 7438 - 9518				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 7763 - 10171				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-			2

CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			1
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 2141EH		RRCID -> 162269		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 7070 - 8875			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1271SH		RRCID -> 163401		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 6571 - 9945			
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			145
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			145
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3		N	-0-			145
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	N	1		146
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			146
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-	2	1	144

CANYON RANCH		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 7050 - 8780			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6711		PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-			-0-

MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6677		PERF. 7084 - 9200			
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-			1
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3		N	-0-			1
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-			1
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-			1
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			1
*05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6796 - 7334			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 6732 - 6814			
12	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	3		N	-0-			1
01	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3		N	-0-			1
02	952 N	914	-0-	-38	-0-	914	3		N	-0-			1
03	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3		N	-0-			1
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			1
05	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3		N	-0-			1

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1178 N	711	-0-	-467	-0-	53	1	651	3	N	6	8	1			9
						7	9									
01	1023 N	878	-0-	-145	-0-	73	1	798	3	N	6	3	1			12
						7	9									
02	896 N	861	-0-	-35	-0-	103	1	750	3	N	7	4	1			15
						8	9									
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	87	1	2	2	N	7	8	1			14
						833	3	8	9							
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	3	2	N	6	4	1			16
						791	3	7	9							
05	961 N	903	-0-	-58	-0-	81	1	1	2	N	8	9	1			15
						812	3	9	9							

POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 7426 - 8270						
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	1860 X	1517	-0-	-343	-0-	67	1	1448	3	N	2	3	1			3
						2	9									
01	1860 X	1562	-0-	-298	-0-	65	1	1314	3	N	166	50	1			119
						183	9									
02	1680 N	1583	-0-	-97	-0-	122	1	1310	3	N	137	48	1			208
						151	9									
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	108	1	1405	3	N	219	169	1			258
						241	9									
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	140	1	1	2	N	205	210	1			253
						1847	3	226	9							
*05	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	226	1	1	2	N	169	274	1			148
						2591	3	186	9							

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CHILDRESS 15		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
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

MAYER RANCH 35		WELL #: 13		RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 7384 - 8386		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	88	1	1934	3	N	3					20
						3	9									
01	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	82	1	2023	3	N	9					29
						10	9									
02	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	192	1	1618	3	N	7					36
						8	9									
03	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	117	1		6	2	N	2	28	1		10
						2008	3		2	9						
04	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	90	1		9	2	N	1				11
						1864	3		1	9						
*05	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	125	1		5	2	N	-0-				11
						1901	3									

JONES RANCH				WELL #: 1869		RRCID -> 258453		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 5		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS										
		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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					
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52		WELL #:	24	RRCID ->	262417	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6466 - 8100					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
13		265902		09/24/2011		8599		7380		8482	

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		268329		03/01/2012		8400		7352		8346	

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
14		270786		09/13/2011		9389		7410		8264	

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		120686		09/26/1985		1395		358		362	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		120254		11/08/1985		16443		15978		16014	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		130170		01/15/1989		16020		15864		15924	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						-0-

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
LA CHUSA (WILCOX 6000)		UMMA RESOURCES, LLC		50678 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
RIVES TRUST				875670												
WELL #:		2		RRCID -> 125000		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 5988 - 5994						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)		UMMA RESOURCES, LLC		50834 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
WHEELER, CLIFTON				875670												
WELL #:		1		RRCID -> 107743		COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL DEPTH 17570		PERF.16513 - 16603						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
LA ROSITA (GEORGETOWN)		GEORGE, W.H. JR.		50988 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK						
GEORGE, W. H. -18-				301271												
WELL #:		1		RRCID -> 055329		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7602		PERF. N/A						
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-			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL		U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB		51175 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR						
LACKLAND AFB				875413												
WELL #:		1		RRCID -> 110903		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3772 - 3972						
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-			
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
LANGTRY (CANYON)		HILCORP ENERGY COMPANY		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WHITEHEAD "B"				386310												
WELL #:		7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11040 - 11126						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
WHITEHEAD "C"				51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WELL #:		7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11387 - 11464						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WHITEHEAD "B"		WELL #:		7805	RRCID ->	185130	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11081 - 11437				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITEHEAD "B"		WELL #:		7804	RRCID ->	185136	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10994 - 11074				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEONARD		WELL #:		4201	RRCID ->	189622	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11073 - 11132				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

LEONARD		WELL #:		4203	RRCID ->	193206	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11414 - 11522				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		2	RRCID ->	194614	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	11762	PERF.11256 - 11374				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11361 - 11381				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEONA (ELAINE)		53245 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA							
REO OPERATING LLC		701876													
FOLEY, NORMENT		WELL #: 1		RRCID -> 080118		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3184 - 3187					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOLEY, NORMENT		WELL #: 6		RRCID -> 095266		COMPL. DATE 09/04/1981		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3152 - 3158					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOLEY		WELL #: 1X		RRCID -> 189065		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 3235		PERF. 3140 - 3142					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)		53264 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845													
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 080750		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 4348		PERF. 3376 - 3396					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		53264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206													
WEST, G. W.		WELL #: 8		RRCID -> 120088		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 3682		PERF. 3502 - 3520					
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915						CNTY: ZAVALA							
HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 115918		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3496 - 3511					
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		//CONT.//		53264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845								
WEST, G. W.		WELL #:		6	RRCID ->	000347	COMPL. DATE	01/17/1962	TOTAL DEPTH	4465	PERF. 3499 - 3505	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	115103	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3504 - 3520	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)		WELL #:		53264 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845								
WEST, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	184782	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4223 - 4240	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)		WELL #:		53270 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845								
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	082273	COMPL. DATE	05/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3484 - 3506	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LETA (SAN MIGUEL)		WELL #:		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	
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		Y	-0-		35
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3		Y	-0-		35
02	588 N	558	-0-	-30	-0-	558	3		Y	-0-		35
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		Y	-0-		35
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	3		Y	-0-		35
*05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		Y	-0-		35
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		2	RRCID ->	053714	COMPL. DATE	10/05/1971	TOTAL DEPTH	5725	PERF. N/A	
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		Y	-0-		35
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		Y	-0-		35
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		Y	-0-		35
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		Y	-0-		35
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		Y	-0-		35
*05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		Y	-0-		35

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	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2019 - P/A 09/26/19										

LOMA ALTA (WILCOX B)		54475 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
CANNAN, MORRIS		129030								
HAGIST RANCH		WELL #: 1 U		RRCID -> 035242		COMPL. DATE		01/17/1965		
						TOTAL DEPTH		8143 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOMA ALTA (WILCOX C)		54475 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
HAGIST RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 095832		COMPL. DATE		04/28/1981		
						TOTAL DEPTH		8143 PERF. 7285 - 7295		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

HAGIST		WELL #: 1C		RRCID -> 152420		COMPL. DATE		11/00/1989		TOTAL DEPTH		7455 PERF. 6952 - 7370	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	

LOMA ALTA (3500)		54475 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
HAGIST RANCH		WELL #: 1S		RRCID -> 101936		COMPL. DATE		06/01/2014		
						TOTAL DEPTH		3934 PERF. 3136 - 3292		
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	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)		54534 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAL					
CLARO OPERATING, LLC		158277											
FRYAR, J. H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 055361		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 6512		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT		-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		54928 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
GATES 010 CHK-B TR1		WELL #: F 2H		RRCID -> 286620		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 7895 - 13750					
12	10664	N	7070	-0-	-3594	-0-	640	1	4818	2	Y	1465	1662	1	169
							1612	9							
01	10292	N	8374	-0-	-1918	-0-	673	1	5849	2	Y	1684	1743	1	108
							1852	9							
02	8568	N	3902	-0-	-4666	-0-	562	1	2604	2	Y	669	691	1	82
							736	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	9148	N	9148	-0-	-0-	-0-	579	1	6385	2	Y	1985	1969	1	94
							2184	9							
04	DLQ	G-10	6948	-0-	6948	6948	591	1	4697	2	Y	1509	1504	1	97
							1660	9							
05	DLQ	G-10	7577	-0-	7577	14525	604	1	5236	2	Y	1579	1560	1	112
							1737	9							

FAITH-YANA GG UNIT		WELL #: O 1H		RRCID -> 286889		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 7150 - 19756					
12	11532	N	9675	-0-	-1857	-0-	372	1	8738	2	N	513	513	0	-0-
							1	4							
							564	9							
01	11358	N	11358	-0-	-0-	-0-	370	1	10035	2	N	864	854	0	8
							3	4							
							950	9							
02	7700	N	6627	-0-	-1073	-0-	339	1	5939	2	N	310	315	0	1
							8	4							
							341	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	10640	N	10640	-0-	-0-	-0-	441	1	9547	2	N	580	580	0	-0-
							14	4							
							638	9							
04	10980	N	9779	-0-	-1201	-0-	413	1	8569	2	N	718	712	0	4
							7	4							
							790	9							
05	6526	N	7970	-0-	1444	1444	365	1	6956	2	N	590	591	0	2
							649	9							

PGE BROWNE		WELL #: R 7H		RRCID -> 287569		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 7541 - 17414					
12	23695	N	27472	-0-	3777	3777	20	1	22426	2	N	4569	4574	1	44
							5026	9							
01	28907	R	25130	-0-	-3777	-0-	21	1	20456	2	N	4230	4209	1	50
							4653	9							
02	23212	#	18814	-0-	-4398	-4398	13	1	15447	2	N	3049	3030	1	48
							3354	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4398											
03	25699	#	21283	-0-	-4416	-8814	17	1	17128	2	N	3762	3759	1	41
							4138	9							
04	24870	#	19839	-0-	-5031	-13845	19	1	15823	2	N	3634	3602	1	61
							3997	9							
05	8828		19137	-0-	10309	-3536	18	1	15246	2	N	3521	3527	1	46
							3873	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
FAITH-SAN PEDRO		WELL #:		D 11H	RRCID ->	288942	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	6127 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

12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20370 11/22/2020											

SM ENERGY COMPANY				788997							
BRISCOE G		WELL #:		797H	RRCID ->	281247	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL DEPTH	7588 PERF. 9325 - 9517	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE R		WELL #:		227H	RRCID ->	281254	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	7542 PERF. 12532 - 15439	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #:		7H	RRCID ->	282262	COMPL. DATE	11/21/2015	TOTAL DEPTH	7431 PERF. 7941 - 15956	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		14H	RRCID ->	282267	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	7578 PERF. 7857 - 12641	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #:		207H	RRCID ->	282274	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	7510 PERF. 8212 - 16261	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B904H		RRCID -> 287490		COMPL. DATE 05/08/2020		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 9163		- 20469	
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
12	74265 N	79305	-0-	5040	5040	5133 1	70303 2	Y		3517	3213 0	185 1	653
01	100254 #	70420	-0-	-29834	-24794	3869 9							
02	84560 #	71964	-0-	-12596	-37390	4826 1	62246 2	Y		3044	3002 0	138 1	557
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-37390		3348 9							
03	87854 #	73676	-0-	-14178	-51568	5181 1	63888 2	Y		2632	2553 0	108 1	528
04	75240 #	66694	-0-	-8546	-60114	2895 9							
05	27668	63700	-0-	36032	-24082	4748 1	65483 2	Y		3132	2930 0	294 1	436
						3445 9							
						3992 1	59575 2	Y		2843	2494 0	350 1	435
						3127 9							
						3740 1	57189 2	Y		2519	2343 0	307 1	304
						2771 9							

BRISCOE J (SA5)		WELL #: 477H		RRCID -> 288066		COMPL. DATE 03/29/2021		TOTAL DEPTH 7121		PERF. 8220		- 21374	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	1017	-0-	1017	1017	67 1	905 2	Y		41	35 0		6
04	14B2 EXT	98663	-0-	98663	99680	45 9							
05	14B2 EXT	149984	-0-	149984	249664	5711 1	85193 2	Y		7054	5975 0	5 1	1080
						7759 9							
						8596 1	131421 2	Y		9061	8288 0	760 1	1093
						9967 9							

BRISCOE R (SA24)		WELL #: 457H		RRCID -> 288277		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 7559		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	8230	-0-	8230	8230	522 1	7168 2	Y		491	423 0		68
04	14B2 EXT	114191	-0-	114191	122421	540 9							
05	14B2 EXT	186365	-0-	186365	308786	6471 1	96543 2	Y		10161	8618 0	55 1	1556
						11177 9							
						10519 1	160803 2	Y		13675	12487 0	1095 1	1649
						15043 9							

BRISCOE R (SA22)		WELL #: 437H		RRCID -> 288278		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 7533		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	11650	-0-	11650	11650	712 1	9830 2	Y		1007	867 0		140
04	14B2 EXT	132721	-0-	132721	144371	1108 9							
05	14B2 EXT	183026	-0-	183026	327397	7451 1	111144 2	Y		12842	10903 0	112 1	1967
						14126 9							
						10167 1	155455 2	Y		15822	14497 0	1384 1	1908
						17404 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WEBB						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067																
12	80563	188159	-0-	107596	1073485	11534	1	158029	2	Y	16905	15174	0	745	1	3141
01	338598	40595	-0-	-298003	775482	18596	9									
02	184056	-0-	-0-	-184056	591426	2710	1	34948	2	Y	2670	4657	0	665	1	489
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			591426		2937	9									
03	338598	-0-	-0-	-338598	252828					Y	-0-					-0-
04	252828 R	-0-	-0-	-252828	-0-					Y	-0-					-0-
05	30014	25128	-0-	-4886	-4886	1352	1	20684	2	Y	2811	2472	0			339
						3092	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B916H		RRCID -> 289576		COMPL. DATE 04/11/2020		TOTAL DEPTH 8515		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-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	77902	-0-	77902	77902	4426	1	66036	2	Y	6764	5728	0			1036
						7440	9									
05	SHUT IN	333311	-0-	333311	411213	18938	1	289452	2	Y	22655	20230	0	729	1	2732
						24921	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B912H		RRCID -> 289682		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 8560		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-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	81355	-0-	81355	81355	4549	1	67904	2	Y	8093	6854	0			1239
						8902	9									
05	14B2 EXT	264787	-0-	264787	346142	15213	1	232512	2	Y	15511	14008	0	872	1	1870
						17062	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B914H		RRCID -> 289721		COMPL. DATE 05/07/2020		TOTAL DEPTH 8412		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-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	106443	-0-	106443	106443	5983	1	89269	2	Y	10174	8616	0			1558
						11191	9									
05	SHUT IN	380994	-0-	380994	487437	21034	1	321541	2	Y	34926	31176	0	1097	1	4211
						38419	9									

BRISCOE R		WELL #: 6H		RRCID -> 289893		COMPL. DATE 06/04/2020		TOTAL DEPTH 7372		PERF. 7282 - 7292						
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-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997									
BRISCOE R			WELL #: 1H		RRCID -> 289895		COMPL. DATE 06/11/2020			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188		
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		
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-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
BRISCOE R			WELL #: 279H		RRCID -> 290265		COMPL. DATE 12/23/2020			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717		
12	62593	83160	-0-	20567	624373	4621 1	63297 2	Y	13856	13059 0	939 1	2574
						15242 9						
01	263070	85818	-0-	-177252	447121	4981 1	64258 2	Y	15072	14343 0	545 1	2758
						16579 9						
02	143001	49293	-0-	-93708	353413	3125 1	38555 2	Y	6921	7756 0	536 1	1387
						7613 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			353413									
03	263070	62825	-0-	-200245	153168	3362 1	46354 2	Y	11917	10873 0	773 1	1658
						13109 9						
04	210724 R	57556	-0-	-153168	-0-	2903 1	43344 2	Y	10281	9034 0	1331 1	1574
						11309 9						
05	23319	59179	-0-	35860	35860	2935 1	44848 2	Y	10360	9577 0	1108 1	1249
						11396 9						
SAN AMBROSIA D			WELL #: 2H		RRCID -> 290592		COMPL. DATE 03/11/2021			TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			353413									
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
SN EF MAVERICK, LLC			797102		RRCID -> 284578		COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510		
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 96H									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
SN OPERATING, LLC			797110		RRCID -> 271886		COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396		
PILONCILLO			WELL #: D 23HD									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID ->	272237	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	9453	PERF.	9807 - 16870
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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID ->	282026	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8310 - 8465
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID ->	282185	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8480 - 8531
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID ->	282207	COMPL. DATE	11/22/2016	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8431 - 8511
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID ->	282295	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8405 - 8864
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID ->	282441	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8458 - 8513
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID ->	283050	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8312 - 8362
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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID ->	283899	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	9097	PERF.	9467 - 9479
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID ->	284365	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	8823 - 8918
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID ->	284757	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8214 - 16307
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID ->	285787	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8415 - 14090
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID ->	285831	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8508 - 13846
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB		
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110								
PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID ->	286445	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	7934 PERF. 8181 - 19018	
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID ->	287324	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	7716 PERF. 8059 - 8103	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 43HW		RRCID ->	287487	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	8018 PERF. 8219 - 13613	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 43HY		RRCID ->	288064	COMPL. DATE	11/23/2018	TOTAL DEPTH	8005 PERF. 8213 - 13623	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LOS ANGELES (4700)		54941 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
REPUBLIC EES, LLC		702639								
TERVITA LOS ANGELES TRD		WELL #: 1		RRCID ->	265589	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4804 - 5070	
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-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LOS CUATROS (JAMES LIME)		54948 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
BAYLOR OPERATING, LLC		058832								
CPL		WELL #: 1		RRCID ->	147923	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	6863 PERF. 6525 - 6575	
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 1	N	-0-	13	
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 1	N	-0-	13	
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 1	N	-0-	13	
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 1	N	-0-	13	
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 1	N	-0-	13	
*05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 1	N	-0-	13	

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (JAMES LIME)		//CONT.//		54948 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691								
LAS VEGAS RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	173161	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	6190 - 6262
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

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
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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190

BAYLOR OPERATING, LLC				058832								
MAVERICK COUNTY		WELL #:		3	RRCID ->	075783	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6198 - 6689
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1	N	-0-			13
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1	N	-0-			13
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1	N	-0-			13
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1	N	-0-			13
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	1	N	-0-			13
*05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1	N	-0-			13

MAVERICK COUNTY				WELL #:	5	RRCID ->	075785	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6508 - 7763
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1	N	-0-			13	
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1	N	-0-			13	
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1	N	-0-			13	
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1	N	-0-			13	
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	1	N	-0-			13	
*05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1	N	-0-			13	

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #:	1	RRCID ->	076702	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	6404 - 7464
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1	N	-0-			13	
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1	N	-0-			13	
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1	N	-0-			13	
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1	N	-0-			13	
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	1	N	-0-			13	
*05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1	N	-0-			13	

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #:	4	RRCID ->	079021	COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	5950 - 6676
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1	N	-0-			13	
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1	N	-0-			13	
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1	N	-0-			13	
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1	N	-0-			13	
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	1	N	-0-			13	
*05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1	N	-0-			13	

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832														
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1		N	-0-			13
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1		N	-0-			13
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1		N	-0-			13
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1		N	-0-			13
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	1		N	-0-			13
*05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1		N	-0-			13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726														

12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1		N	-0-			13
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1		N	-0-			13
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1		N	-0-			13
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1		N	-0-			13
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	1		N	-0-			13
*05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1		N	-0-			13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020														

12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1		N	-0-			13
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1		N	-0-			13
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1		N	-0-			13
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1		N	-0-			13
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	1		N	-0-			13
*05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1		N	-0-			13

FIELD PETROLEUM CORP. 266906														
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973														

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			22
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			22
03		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-			22
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			22
05		1240 N	873	-0-	-367	-0-	873	2		N	-0-			22

HORIZON ENERGY 400068														
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923														

12		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1848	2	33	9	N	30		155
01		1984 N	1885	-0-	-99	-0-	1855	2	30	9	N	27		182
02		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1688	2	26	9	N	24		206
03		1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1818	2	14	9	N	13	180 1	39
04		1830 N	1814	-0-	-16	-0-	1775	2	39	9	N	35		74
05		1891 N	1890	-0-	-1	-0-	1853	2	37	9	N	34		108

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959														

12		775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2		N	-0-			83
01		806 N	462	-0-	-344	-0-	462	2		N	-0-			83
02		644 N	592	-0-	-52	-0-	592	2		N	-0-			83
03		713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2		N	-0-			83
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			83
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			83

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//		54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588								
MAVERICK COUNTY		WELL #: 2		RRCID -> 076701		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714		
M	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45

QUEMADO ENERGY, L.L.C.		684599								
TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081977		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		50
01	14B DENY	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		50

LAS VEGAS RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 142592		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		42
01	14B DENY	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		42

XOG OPERATING LLC		945921								
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #: 3		RRCID -> 079445		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME		WELL #: 1		RRCID -> 080752		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921							
RITCHIE, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 081133	COMPL. DATE 08/10/1978	TOTAL DEPTH 6509	PERF. 5913	- 6167		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TABOR W. H.		WELL #:		63	RRCID -> 074319	COMPL. DATE 09/19/1977	TOTAL DEPTH 2040	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TABOR W. H.		WELL #:		62	RRCID -> 074320	COMPL. DATE 08/25/1977	TOTAL DEPTH 2060	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID -> 074321	COMPL. DATE 09/26/1977	TOTAL DEPTH 2100	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID -> 074323	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL DEPTH 2145	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 - 1887
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M.E.G. (OLMOS 3900)		56145 200		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
2 D OIL & GAS LLC		953828									
MCARTY		WELL #:		1	RRCID ->	271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 4156 - 4224
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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 #: 2307		RRCID -> 114864		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913							
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					138

PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/14/2001															

MARTIN RANCH (EDWARDS)		57786 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
SELECT ENERGY SERVICES, LLC		765602										
MEYERS SWD		WELL #: 2		RRCID -> 275272		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396				
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
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		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				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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				
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-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MASSIE (STRAWN)		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404										
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099806		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140				
12	5921	X	4346	-0-	-1575	-0-	4346 3	N	-0-			-0-
01	5611	X	5168	-0-	-443	-0-	5168 3	N	-0-			-0-
02	4144	X	3981	-0-	-163	-0-	3981 3	N	-0-			-0-
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782 3	N	-0-			-0-
04	5010	X	4837	-0-	-173	-0-	4837 3	N	-0-			-0-
05	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	4944 3	N	-0-			-0-
MARLEY, JESS		WELL #: 1		RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334				
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-			-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-			-0-
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	541 3	N	-0-			-0-
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	618 3	N	-0-			-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	589 3	N	-0-			-0-
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-			-0-
ACTON, PAMELA		WELL #: 1		RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522				
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3	N	-0-			-0-
01	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509 3	N	-0-			-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3	N	-0-			-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3	N	-0-			-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3	N	-0-			-0-
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	102697	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11262 - 11490	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-		-0-
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-		-0-
02	1428 N	1195	-0-	-233	-0-	1195	3		N	-0-		-0-
03	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1566	3		N	-0-		-0-
04	1500 N	1452	-0-	-48	-0-	1452	3		N	-0-		-0-
*05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	103165	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10955 - 11231	
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-		-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-		-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-		-0-
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3		N	-0-		-0-
04	570 N	494	-0-	-76	-0-	494	3		N	-0-		-0-
*05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173	
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-		-0-
01	1085 N	977	-0-	-108	-0-	977	3		N	-0-		-0-
02	980 N	823	-0-	-157	-0-	823	3		N	-0-		-0-
03	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3		N	-0-		-0-
04	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	3		N	-0-		-0-
*05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008	
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-		-0-
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-		-0-
02	1456 N	1228	-0-	-228	-0-	1228	3		N	-0-		-0-
03	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1550	3		N	-0-		-0-
04	1530 N	1476	-0-	-54	-0-	1476	3		N	-0-		-0-
*05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546	
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-		-0-
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3		N	-0-		-0-
02	336 N	190	-0-	-146	-0-	190	3		N	-0-		-0-
03	372 N	246	-0-	-126	-0-	246	3		N	-0-		-0-
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	246	3		N	-0-		-0-
*05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486	
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-		-0-
01	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	1059	3		N	-0-		-0-
02	1064 N	849	-0-	-215	-0-	849	3		N	-0-		-0-
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-		-0-
04	1020 N	934	-0-	-86	-0-	934	3		N	-0-		-0-
05	930 N	812	-0-	-118	-0-	812	3		N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756	
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3		N	-0-		-0-
01	2511 N	2487	-0-	-24	-0-	2487	3		N	-0-		-0-
02	2240 N	1993	-0-	-247	-0-	1993	3		N	-0-		-0-
03	2356 N	2242	-0-	-114	-0-	2242	3		N	-0-		-0-
04	2400 N	2114	-0-	-286	-0-	2114	3		N	-0-		-0-
05	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2131	3		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-		-0-	
01	992 N	753	-0-	-239	-0-	753	3	N	-0-		-0-	
02	812 N	645	-0-	-167	-0-	645	3	N	-0-		-0-	
03	775 N	771	-0-	-4	-0-	771	3	N	-0-		-0-	
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	3	N	-0-		-0-	
05	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3	N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230	
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-	
01	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	3	N	-0-		-0-	
02	364 N	294	-0-	-70	-0-	294	3	N	-0-		-0-	
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3	N	-0-		-0-	
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-	
*05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070	
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-		-0-	
01	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	1428	3	N	-0-		-0-	
02	1428 N	1217	-0-	-211	-0-	1217	3	N	-0-		-0-	
03	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1427	3	N	-0-		-0-	
04	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	1313	3	N	-0-		-0-	
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3	N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513	
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-		-0-	
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-		-0-	
02	1176 N	764	-0-	-412	-0-	764	3	N	-0-		-0-	
03	1302 N	1002	-0-	-300	-0-	1002	3	N	-0-		-0-	
04	1200 N	980	-0-	-220	-0-	980	3	N	-0-		-0-	
*05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-		-0-	

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230	
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-	
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-	
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	250	3	N	-0-		-0-	
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-	
*05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473	
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-		-0-	
01	1302 N	1097	-0-	-205	-0-	1097	3	N	-0-		-0-	
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-		-0-	
03	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3	N	-0-		-0-	
04	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	1007	3	N	-0-		-0-	
*05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616	
12	2945 X	2391	-0-	-554	-0-	2391	3	N	-0-		-0-	
01	2821 X	2142	-0-	-679	-0-	2142	3	N	-0-		-0-	
02	2436 X	1785	-0-	-651	-0-	1785	3	N	-0-		-0-	
03	2697 X	2336	-0-	-361	-0-	2336	3	N	-0-		-0-	
04	2520 X	2121	-0-	-399	-0-	2121	3	N	-0-		-0-	
05	2387 X	2133	-0-	-254	-0-	2133	3	N	-0-		-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590				
M	O	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
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-		604	3			N	-0-			-0-
01	651 N	540	-0-	-111	-0-		540	3			N	-0-			-0-
02	448 N	447	-0-	-1	-0-		447	3			N	-0-			-0-
03	589 N	530	-0-	-59	-0-		530	3			N	-0-			-0-
04	510 N	498	-0-	-12	-0-		498	3			N	-0-			-0-
*05	506 N	506	-0-	-0-	-0-		506	3			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540				
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	3			N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	3			N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	3			N	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3			N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	3			N	-0-			-0-
*05	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	3			N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590				
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-		932	3			N	-0-			-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-		876	3			N	-0-			-0-
02	952 N	665	-0-	-287	-0-		665	3			N	-0-			-0-
03	930 N	855	-0-	-75	-0-		855	3			N	-0-			-0-
04	840 N	768	-0-	-72	-0-		768	3			N	-0-			-0-
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843	3			N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498				
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-		2361	3			N	-0-			-0-
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-		2680	3			N	-0-			-0-
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		1518	3			N	-0-			-0-
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		1802	3			N	-0-			-0-
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		1797	3			N	-0-			-0-
05	1643 N	1638	-0-	-5	-0-		1638	3			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437				
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-		938	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	3293	-0-	193	-0-	193	3293	3			N	-0-			-0-
02	1924 N	1731	-0-	-193	-0-		1731	3			N	-0-			-0-
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-		2441	3			N	-0-			-0-
04	2730 X	2384	-0-	-346	-0-		2384	3			N	-0-			-0-
05	2821 X	2378	-0-	-443	-0-		2378	3			N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155				
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-		981	3			N	-0-			-0-
01	1116 N	927	-0-	-189	-0-		927	3			N	-0-			-0-
02	924 N	771	-0-	-153	-0-		771	3			N	-0-			-0-
03	992 N	958	-0-	-34	-0-		958	3			N	-0-			-0-
04	900 N	895	-0-	-5	-0-		895	3			N	-0-			-0-
*05	880 N	880	-0-	-0-	-0-		880	3			N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637				
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-		938	3			N	-0-			-0-
01	1023 N	968	-0-	-55	-0-		968	3			N	-0-			-0-
02	1008 N	921	-0-	-87	-0-		921	3			N	-0-			-0-
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1366	3			N	-0-			-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1204	3			N	-0-			-0-
*05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		1159	3			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392				
M	O	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
12	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	-0-		3099	3		N	-0-			-0-
01	2263 N	1603	-0-	-660	-0-	-0-		1603	3		N	-0-			-0-
02	2044 N	940	-0-	-1104	-0-	-0-		940	3		N	-0-			-0-
03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	-0-		2493	3		N	-0-			-0-
04	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	-0-		2763	3		N	-0-			-0-
*05	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	-0-		2880	3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375				
12	2511 X	2296	-0-	-215	-0-	-0-		2296	3		N	-0-			-0-
01	2356 X	2134	-0-	-222	-0-	-0-		2134	3		N	-0-			-0-
02	2072 X	1304	-0-	-768	-0-	-0-		1304	3		N	-0-			-0-
03	2294 X	1856	-0-	-438	-0-	-0-		1856	3		N	-0-			-0-
04	2220 X	1658	-0-	-562	-0-	-0-		1658	3		N	-0-			-0-
05	2294 X	1722	-0-	-572	-0-	-0-		1722	3		N	-0-			-0-

MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086				
12	3100 N	4320	-0-	1220	1220	4320	3				N	-0-			-0-
01	3100 N	1911	-0-	-1189	31	1911	3				N	-0-			-0-
02	2066 N	2035	-0-	-31	-0-	2035	3				N	-0-			-0-
03	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3				N	-0-			-0-
04	1920 X	1577	-0-	-343	-0-	1577	3				N	-0-			-0-
05	1984 X	1483	-0-	-501	-0-	1483	3				N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737				
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3				N	-0-			-0-
01	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	1048	3				N	-0-			-0-
02	1036 N	882	-0-	-154	-0-	882	3				N	-0-			-0-
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3				N	-0-			-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3				N	-0-			-0-
*05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3				N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200				
12	2945 X	2909	-0-	-36	-0-	2909	3				N	-0-			-0-
01	2945 N	2650	-0-	-295	-0-	2650	3				N	-0-			-0-
02	2716 N	2209	-0-	-507	-0-	2209	3				N	-0-			-0-
03	2914 N	2864	-0-	-50	-0-	2864	3				N	-0-			-0-
04	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3				N	-0-			-0-
*05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3				N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457				
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3				N	-0-			-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3				N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3				N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3				N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3				N	-0-			-0-
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3				N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001 - 11348				
12	2914 X	2876	-0-	-38	-0-	2876	3				N	-0-			-0-
01	2976 X	2868	-0-	-108	-0-	2868	3				N	-0-			-0-
02	2688 X	2333	-0-	-355	-0-	2333	3				N	-0-			-0-
03	2976 X	2932	-0-	-44	-0-	2932	3				N	-0-			-0-
04	2790 X	2163	-0-	-627	-0-	2163	3				N	-0-			-0-
*05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3				N	-0-			-0-

 MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

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
12		3100 X	2446	-0-	-654	-0-	2446 3		N	-0-			-0-
01		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3		N	-0-			-0-
02		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-			-0-
03		2449 X	2273	-0-	-176	-0-	2273 3		N	-0-			-0-
04		2370 X	2183	-0-	-187	-0-	2183 3		N	-0-			-0-
05		2449 X	1384	-0-	-1065	-0-	1384 3		N	-0-			-0-

 MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

12		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3		N	-0-			-0-
01		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N	-0-			-0-
02		1820 N	1247	-0-	-573	-0-	1247 3		N	-0-			-0-
03		1953 N	1804	-0-	-149	-0-	1804 3		N	-0-			-0-
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		N	-0-			-0-
*05		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3		N	-0-			-0-

 MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
01		496 N	443	-0-	-53	-0-	443 3		N	-0-			-0-
02		560 N	331	-0-	-229	-0-	331 3		N	-0-			-0-
03		496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3		N	-0-			-0-
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-
*05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-

 HENRY PETROLEUM LLC 378641
 COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

12		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293 2		N	-0-			-0-
01		6634 X	4034	-0-	-2600	-0-	4034 2		N	-0-			-0-
02		6160 X	3766	-0-	-2394	-0-	3766 2		N	-0-			-0-
03		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771 2		N	-0-			-0-
04		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724 2		N	-0-			-0-
05		5301 X	5206	-0-	-95	-0-	5206 2		N	-0-			-0-

 WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

12		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-			-0-
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
02		1820 N	-0-	-0-	-1820	-0-			N	-0-			-0-
03		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
04		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-			-0-
*05		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-			-0-

 COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OXY USA WTP LP				630555											
WEST -A-				WELL #:	1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-			-0-
01	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-			-0-
02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-			-0-
03	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-			-0-
04	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-			-0-
*05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-			-0-

WEST B				WELL #:	1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11051 - 11171			
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
01	713 N	101	-0-	-612	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-

WEST -D-				WELL #:	1	RRCID ->	099210	COMPL. DATE	07/14/1990	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11139 - 11340			
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-			-0-
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-			-0-
02	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-			-0-
04	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-			-0-
*05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-			-0-

WEST -D-				WELL #:	2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525			
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
03	744 N	225	-0-	-519	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
04	720 N	711	-0-	-9	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
*05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #:	2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240			
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
03	434 N	120	-0-	-314	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
04	240 N	162	-0-	-78	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-

WEST -A-				WELL #:	2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550			
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
04	750 N	713	-0-	-37	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
*05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #:	4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410			
12	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-			-0-
04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
*05	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST "C"		WELL #:		3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			N	-0-		-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			N	-0-		-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-		-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2			N	-0-		-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2			N	-0-		-0-
05	899 N	828	-0-	-71	-0-	828 2			N	-0-		-0-

WEST -D-		WELL #:		3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520	
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2			N	-0-		-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2			N	-0-		-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2			N	-0-		-0-
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2			N	-0-		-0-
04	1020 N	923	-0-	-97	-0-	923 2			N	-0-		-0-
05	992 N	756	-0-	-236	-0-	756 2			N	-0-		-0-

WEST B		WELL #:		2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378	
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-		-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			N	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-		-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-		-0-
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271	
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2			N	-0-		-0-
01	1550 N	1316	-0-	-234	-0-	1316 2			N	-0-		-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2			N	-0-		-0-
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2			N	-0-		-0-
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2			N	-0-		-0-
*05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2			N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428	
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2			N	-0-		-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2			N	-0-		-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-		-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2			N	-0-		-0-
04	990 N	880	-0-	-110	-0-	880 2			N	-0-		-0-
*05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2			N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515	
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-		-0-
01	930 N	768	-0-	-162	-0-	768 2			N	-0-		-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-		-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2			N	-0-		-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2			N	-0-		-0-
*05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2			N	-0-		-0-

WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464	
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-		-0-
01	837 N	512	-0-	-325	-0-	512 2			N	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			N	-0-		-0-
03	589 N	481	-0-	-108	-0-	481 2			N	-0-		-0-
04	510 N	395	-0-	-115	-0-	395 2			N	-0-		-0-
05	465 N	372	-0-	-93	-0-	372 2			N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF. 11160 - 11465	
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	EOM BALANCE
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		-0-
01	806 N	755	-0-	-51	-0-	-0-	755 2		N	-0-		-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-
03	899 N	863	-0-	-36	-0-	-0-	863 2		N	-0-		-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		-0-
*05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		-0-

WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 11138 - 11400	
12	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	-0-	3771 2		N	-0-		-0-
01	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	-0-	3827 2		N	-0-		-0-
02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	2419 2		N	-0-		-0-
03	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	-0-	3734 2		N	-0-		-0-
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	-0-	3532 2		N	-0-		-0-
*05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	-0-	3574 2		N	-0-		-0-

MAYA (S.M.D.)		58584 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
PICKENS-COFFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	183534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2088 - 2112	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)		58670 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
INDIGO PETROLEUM, LLC		423832										
MAYFIELD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	224626	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF. 8980 - 9012	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD "E"		WELL #:		1	RRCID ->	224889	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9045	PERF. 8700 - 8800	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD "206"		WELL #:		1H	RRCID ->	230353	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 9016 - 11410	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		58670 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
INDIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		423832										
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1917	2	17	9	N	15		166
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1915	2	18	9	N	16		182
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	N	8		190
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2192	2	46	9	N	42		232
*04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1893	2	9	9	N	8	158 1	82
*05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1825	2	10	9	N	9		91

CRISTINA		WELL #:		1	RRCID ->	185270	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4280 - 5321		
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-		24
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-		24
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-		24
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-		24
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-		24
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-		24

BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		3	RRCID ->	191127	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	4302 - 4340		
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-		-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-		-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-		-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-		-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-		-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-		-0-

MILANO, EAST (BUDA)		//CONT.//		61344 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
CXL ENERGY LLC				195770											
BLACKBURN HUFF				WELL #:	1	RRCID ->	186571	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5960	-	5974
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MINERVA-ROCKDALE				61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM							
BETRO, INC.				068324											
PRATT				WELL #:	33	RRCID ->	282100	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	865	PERF.	813	-	830
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-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786											
JEFFRY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	128641	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF.	1260	-	1280
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-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068										
WENZEL, BENNIE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	147012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF.	N/A	
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-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN OIL & GAS CO.				816730											
PRATT, S. C. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF.	982	-	992
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-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STEDMAN, S. C. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	091649	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF.	944	-	966
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-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//	61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MILAM		
TEJAS EXPLORATION INC.			841275							
BEATHARD, EARL		WELL #:	3	RRCID -> 112485	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF. 1298 - 1320	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME)			63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
CARIBBEAN ENERGY LLC II			131762							
DIETZE SWD		WELL #:	1	RRCID -> 278072	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11130 - 11500	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:	1	RRCID -> 140185	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10546 - 10619	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181

MULE CREEK (OLMOS)			63735 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MAVERICK		
RALSTON OIL & GAS COMPANY			689275							
HALSELL -B-		WELL #:	1	RRCID -> 061022	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH	4700	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)			65494 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017							
MILBY		WELL #:	1 A	RRCID -> 141475	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2118 - 2130	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILBY		WELL #:	2	RRCID -> 141477	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2060 - 2102	
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-		-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-		-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		-0-
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-		-0-
*04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

12		716 N	716	-0-	-0-	-0-		716 2		N	-0-	-0-
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-		542 2		N	-0-	-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-		420 2		N	-0-	-0-
*03		412 N	412	-0-	-0-	-0-		412 2		N	-0-	-0-
*04		483 N	483	-0-	-0-	-0-		483 2		N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
BONFIRE OPERATING LLC 082443												
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298												
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3		N	-0-	-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3		N	-0-	-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 3		N	-0-	-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-		9 3		N	-0-	-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966												
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3		N	-0-	-0-
01		62 N	30	-0-	-32	-0-		30 3		N	-0-	-0-
02		56 N	14	-0-	-42	-0-		14 3		N	-0-	-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-		24 3		N	-0-	-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-		20 3		N	-0-	-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-		6 3		N	-0-	-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109												
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3		N	-0-	-0-
01		93 N	60	-0-	-33	-0-		60 3		N	-0-	-0-
02		112 N	29	-0-	-83	-0-		29 3		N	-0-	-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-		48 3		N	-0-	-0-
04		60 N	41	-0-	-19	-0-		41 3		N	-0-	-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-		13 3		N	-0-	-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700												
12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		1198 3		N	-0-	-0-
01		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1298 3		N	-0-	-0-
02		1120 N	721	-0-	-399	-0-		721 3		N	-0-	-0-
03		1209 N	460	-0-	-749	-0-		460 3		N	-0-	-0-
04		1200 N	1130	-0-	-70	-0-		1130 3		N	-0-	-0-
05		806 N	788	-0-	-18	-0-		788 3		N	-0-	-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274												
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3		N	-0-	-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 3		N	-0-	-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3		N	-0-	-0-
05		11 N	6	-0-	-5	-0-		6 3		N	-0-	-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443									
MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3050 - 4014	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	48	-0-	-120	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3528 - 3840	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
02	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
04	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3192 - 4170	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3091 - 4125	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
05	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 3444 - 4260	
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 9		RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 3172 - 4538	
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
05	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443									
MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3022 - 3970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3	N	-0-		-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-		-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-		-0-
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3	N	-0-		-0-

MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3216 - 4214	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3	N	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-		-0-
05	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3	N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3609 - 4305	
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-		-0-
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-		-0-
02	672 N	429	-0-	-243	-0-	429	3	N	-0-		-0-
03	713 N	274	-0-	-439	-0-	274	3	N	-0-		-0-
04	720 N	672	-0-	-48	-0-	672	3	N	-0-		-0-
*05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4050 - 4320	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-		-0-
05	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3	N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3166 - 4458	
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
05	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3	N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790		PERF. 3258 - 3954	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-		-0-
05	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3	N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 3886 - 4407	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
 MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-			-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
05	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
 MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
 MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
 GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		69981 125	ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO						
TRINITY OPERATING (USG), LLC					870209											
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 PROD	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

12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BAGGETT UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 257600		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH	8318	PERF. 6224 - 6573				
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEARSALL (BUDA LIME)					69981 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO						
BLACKBRUSH O & G, LLC					073059											
SHINER RANCH			WELL #:		6	RRCID -> 230632		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH	11050	PERF. 7811 - 8255				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

PEARSALL (BUDA, S.)					69981 375	ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO						
BLACKBRUSH O & G, LLC					073059											
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 284610		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH	5939	PERF. 6016 - 10981				
12	124 #		18	-0-	-106	-0-	2	2	16	3	N	-0-				-0-
01	93 #		-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	84 #		-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
03	62 #		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	60 #		-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

CML EXPLORATION, LLC					120648											
RUSSELL			WELL #:		1	RRCID -> 289800		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH	6664	PERF. 6738 - 13940				
12	2325 #		1793	-0-	-532	-0-	571	1	1222	2	N	-0-				-0-
01	2325 #		1745	-0-	-580	-0-	275	1	1470	2	N	-0-				-0-
02	1848 #		1426	-0-	-422	-0-	539	1	887	2	N	-0-				-0-
03	2046 #		1321	-0-	-725	-0-	709	1	612	2	N	-0-				-0-
04	2078 R		2078	-0-	-0-	-0-	815	1	1263	2	N	-0-				-0-
*05	1925 R		1925	-0-	-0-	-0-	506	1	1419	2	N	-0-				-0-

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				
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT, F. M.		70411 210 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 1690H		RRCID -> 200654		COMPL. DATE 02/08/2004			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306						
12	1085 N	838	-0-	-247	-0-	739	3	99	9	N	90				431
01	992 N	775	-0-	-217	-0-	775	3			N	-0-				431
02	924 N	694	-0-	-230	-0-	625	3	69	9	N	63				494
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-	163	1		331
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	746	3	53	9	N	48				379
05	775 N	656	-0-	-119	-0-	656	3			N	-0-				379

KOTHMAN		WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003			TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983						
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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MYERS		WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037						
12	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-				17
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-				17
02	476 N	352	-0-	-124	-0-	352	3			N	-0-				17
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-				17
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-				17
*05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-				17

VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673						
12	1891 N	1543	-0-	-348	-0-	1543	3			N	-0-				58
01	1891 N	1658	-0-	-233	-0-	1658	3			N	-0-				58
02	1708 N	1298	-0-	-410	-0-	1298	3			N	-0-				58
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-				58
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-				58
*05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-				58

KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN		//CONT.// //CONT.//	70411 210 250718	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 5971	PERF. 5862	- 6909								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 4659	PERF. 4600	- 6600								
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-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1015H		RRCID -> 207293	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 5000	- 6600								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1091H		RRCID -> 208308	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 5055	PERF. 4990	- 7197								
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-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	589 N	399	-0-	-190	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	504 N	360	-0-	-144	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 6105	- 7502								
12	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					32
01	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					32
02	532 N	428	-0-	-104	-0-	428	3			N	-0-					32
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					32
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					32
*05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					32

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5874	- 7189				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 5963	- 7295				
12	1085 N	767	-0-	-318	-0-	767 3		N	-0-			40
01	961 N	927	-0-	-34	-0-	927 3		N	-0-			40
02	980 N	775	-0-	-205	-0-	775 3		N	-0-			40
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			40
04	900 N	851	-0-	-49	-0-	851 3		N	-0-			40
*05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			40

O'MEARA		WELL #: 1679		RRCID -> 216216	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5824	- 7246				
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			22
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			22
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	215 3		N	-0-			22
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			22
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 3		N	-0-			22
*05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			22

COVERT, F. M.		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5988	- 6010				
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3		N	-0-			23
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-			23
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	151 3		N	-0-			23
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			23
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			23
*05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			23

KOTHMAN		WELL #: 1674H		RRCID -> 223793	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 6023	PERF. 6616	- 7610				
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			33
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			33
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			33
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			33
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			33
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			33

WEBB, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 228815	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH 6972	PERF. 5901	- 6524				
12	248 N	72	-0-	-176	-0-	72 3		N	-0-			70
01	186 N	72	-0-	-114	-0-	72 3		N	-0-			70
02	168 N	63	-0-	-105	-0-	63 3		N	-0-			70
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			70
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			70
*05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			70

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 1597H		RRCID -> 256854	COMPL. DATE 03/06/2010	TOTAL DEPTH 6189	PERF. 6206	- 8683				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2021

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
HAMILTON, CLAY				348557								
HAMILTON		WELL #:		171 H	RRCID ->	251336	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6168	PERF. 6127 - 7844	
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		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
02		392 N	301	-0-	-91	-0-	301 2		N	-0-		-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
*05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267				CNTY: DIMMIT				
PENA CREEK SWD				1	RRCID ->	265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7439 - 8352	
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PENA CREEK SWD				2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7379 - 8375	
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC				273933				CNTY: DIMMIT				
KOTHMAN, I.O.K.				25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2226 - 2231	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KOTHMAN, I. O. K.				1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 2625 - 2750	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400)			70411 333 ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933												
MYERS, J. S. ET AL			WELL #:	303	RRCID ->	125973	COMPL. DATE	11/30/1987	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2089 - 2550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEBB, J.A.			WELL #:	15	RRCID ->	152975	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2222 - 2540			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	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 #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
PLUGGED AND ABANDONED 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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.//	73107 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK										
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402													
BRISCOE-SANER			WELL #: 2047	RRCID -> 186238	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH 5264	PERF. 5078	- 5092								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BRISCOE-SANER			WELL #: 1046	RRCID -> 188396	COMPL. DATE 04/06/2002	TOTAL DEPTH 5191	PERF. 5000	- 5016								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PRUE RANCH (OLMOS A)			73305 260	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FRIO										
LP OPERATING, LLC			480178													
SNOOTS B			WELL #: 3	RRCID -> 290443	COMPL. DATE 06/03/2020	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2550	- 2555								
12	3596	1498	-0-	-2098	-0-	1498	3		N	-0-						-0-
01	3596	913	-0-	-2683	-0-	913	3		N	-0-						-0-
02	3248	729	-0-	-2519	-0-	729	3		N	-0-						-0-
03	3596	1947	-0-	-1649	-0-	1947	3		N	-0-						-0-
04	3480	1805	-0-	-1675	-0-	1805	3		N	-0-						-0-
05	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT						-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459													
HITZFELDER			WELL #: 4	RRCID -> 175067	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2591	- 2601								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HITZFELDER			WELL #: 6	RRCID -> 193850	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 3875	PERF. 2530	- 2540								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RHODE (7300)			76198 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967													
R. G. LINDHOLM GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 194094	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7447	- 7451								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

RHODE (7300)		//CONT.//		76198 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.//		280967									
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX)				76198 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967									
LINDHOLM C S		WELL #:		1A	RRCID ->	112239	COMPL. DATE	10/26/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10613 - 10662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2170 X	1029	-0-	-1141	-0-	51	1	978	2	Y	-0-		120
01	2170 X	321	-0-	-1849	-0-	18	1	303	2	Y	-0-		120
02	1372 X	33	-0-	-1339	-0-	1	1	32	2	Y	-0-		120
03	1705 X	986	-0-	-719	-0-	46	1	915	2	Y	23		143
04	1650 X	814	-0-	-836	-0-	45	1	765	2	Y	4	104 1	43
05	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-	4	9			Y	NO RPT		43

LINDHOLM, R. G.		WELL #:		1	RRCID ->	112584	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10517 - 10553	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3627 X	1653	-0-	-1974	-0-	83	1	1570	2	Y	-0-		200
01	3627 X	1304	-0-	-2323	-0-	67	1	1237	2	Y	-0-		200
02	3500 X	1894	-0-	-1606	-0-	59	1	1835	2	Y	-0-		200
03	3875 X	3062	-0-	-813	-0-	156	1	2906	2	Y	-0-		200
04	3630 X	3216	-0-	-414	-0-	177	1	3039	2	Y	-0-		200
05	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT		200

RHODE, D. W. 26		WELL #:		1	RRCID ->	115105	COMPL. DATE	01/04/1985	TOTAL DEPTH	10851	PERF.	10506 - 10556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3			Y	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. 26		WELL #:		2	RRCID ->	119199	COMPL. DATE	10/12/1985	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10518 - 10580	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3782 X	1520	-0-	-2262	-0-	75	1	1435	2	Y	9		49
01	3782 X	1061	-0-	-2721	-0-	59	1	1002	2	Y	-0-		49
02	2660 X	1199	-0-	-1461	-0-	36	1	1163	2	Y	-0-		49
03	2511 X	1822	-0-	-689	-0-	88	1	1700	2	Y	31	31 1	49
*04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	124	1	2118	2	Y	23	31 1	41
05	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-	25	9			Y	NO RPT		41

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.// 280967														
RHODE, D. W. 26		WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10395 - 10461						
12	3534 X	2062	-0-	-1472	-0-	103	1	1945	2	Y	13					73
						14	9									
01	3472 X	2250	-0-	-1222	-0-	124	1	2126	2	Y	-0-					73
02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	114	1	3594	2	Y	-0-					73
03	3689 X	3057	-0-	-632	-0-	151	1	2856	2	Y	45	46	1			72
						50	9									
04	3210 X	2618	-0-	-592	-0-	143	1	2450	2	Y	23	44	1			50
						25	9									
05	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					50

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10554 - 10652						
12	2759 X	1692	-0-	-1067	-0-	87	1	1605	2	Y	-0-					68
01	3255 X	1815	-0-	-1440	-0-	99	1	1716	2	Y	-0-					68
02	2940 X	2425	-0-	-515	-0-	73	1	2352	2	Y	-0-					68
03	2852 X	1935	-0-	-917	-0-	98	1	1837	2	Y	-0-					68
04	2760 X	2271	-0-	-489	-0-	125	1	2146	2	Y	-0-					68
05	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					68

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10750 - 10827						
12	3534 X	2123	-0-	-1411	-0-	107	1	2016	2	Y	-0-					54
01	3534 X	1308	-0-	-2226	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-					54
02	3360 X	1723	-0-	-1637	-0-	62	1	1661	2	Y	-0-					54
03	3720 X	3043	-0-	-677	-0-	153	1	2890	2	Y	-0-					54
04	3450 X	3045	-0-	-405	-0-	168	1	2877	2	Y	-0-					54
05	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					54

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10644 - 10750						
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					16
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					16
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	386	2	Y	-0-					16
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	5					21
						6	9									
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	Y	2	15	1			8
						2	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

 RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1817	-0-	-1283	4720	91	1	1726	2	Y	-0-			75
01	3100 N	993	-0-	-2107	2613	54	1	939	2	Y	-0-			75
02	2800 N	965	-0-	-1835	778	30	1	935	2	Y	-0-			75
03	2603 N	1825	-0-	-778	-0-	90	1	1711	2	Y	22			97
						24	9							
*04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	127	1	2164	2	Y	11	70	1	37
						12	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37

 RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

12	8184 X	4588	-0-	-3596	-0-	228	1	4338	2	Y	20			178
						22	9							
01	8928 X	4239	-0-	-4689	-0-	228	1	4011	2	Y	-0-			178
02	8820 X	7343	-0-	-1477	-0-	230	1	7113	2	Y	-0-			178
03	9765 X	9152	-0-	-613	-0-	454	1	8568	2	Y	118	113	1	183
						130	9							
*04	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	488	1	8367	2	Y	87	113	1	155
						96	9							
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			155

 RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1210	2	46	9	N	42			131
01	1302 N	947	-0-	-355	-0-	905	2	42	9	N	38			169
02	1456 N	747	-0-	-709	-0-	721	2	26	9	N	24	139	1	54
03	1271 N	967	-0-	-304	-0-	922	2	45	9	N	41			95
04	930 N	797	-0-	-133	-0-	766	2	31	9	N	28			123
*05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	806	2	43	9	N	39			162

 RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 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

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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886															
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532															
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

12		6138 X	3530	-0-	-2608	-0-	3422	2	108	9	N	98	183	1	131
01		4929 X	3395	-0-	-1534	-0-	3363	2	32	9	N	29			160
02		5460 X	2619	-0-	-2841	-0-	2561	2	58	9	N	53	44	1	169
03		6045 X	3972	-0-	-2073	-0-	3895	2	77	9	N	70			239
04		5850 X	3140	-0-	-2710	-0-	3065	2	75	9	N	68	184	1	123
05		3534 X	2944	-0-	-590	-0-	2894	2	50	9	N	45			168

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344															
12		0	1343	-0-	1343	2655	1313	2	30	9	N	27			35
01		0 W	620	-0-	620	3275	602	2	18	9	N	16			51
02		0 W	625	-0-	625	3900	606	2	19	9	N	17			68
03		0 W	31	-0-	31	3931	14	2	17	9	N	15	44	1	39
04		0 W	22	-0-	22	3953	14	2	8	9	N	7			46
05		0 W	-0-	-0-	-0-	3953					N	2			48

WAGNER OIL COMPANY 891175															
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822															
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-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6262 X	3740	-0-	-2522	-0-	472	1	3238	3	Y	27		91
						30	9						
01	5828 X	5224	-0-	-604	-0-	591	1	4588	3	Y	41	80 1	52
						45	9						
02	5292 X	3790	-0-	-1502	-0-	423	1	3331	3	Y	33		85
						36	9						
03	5859 X	5695	-0-	-164	-0-	634	1	5043	3	Y	16	84 1	17
						18	9						
04	5670 X	5177	-0-	-493	-0-	658	1	4468	3	Y	46		63
						51	9						
*05	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	608	1	4592	3	Y	66		129
						73	9						

 RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

12	620 N	442	-0-	-178	-0-	53	1	364	3	Y	23		131
						25	9						
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	85	1	661	3	Y	39	103 1	67
						43	9						
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	125	1	984	3	Y	33		100
						36	9						
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	100	1	797	3	Y	9	91 1	18
						10	9						
04	750 N	613	-0-	-137	-0-	77	1	521	3	Y	14		32
						15	9						
05	1085 N	535	-0-	-550	-0-	60	1	453	3	Y	20		52
						22	9						

 RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7544 - 7699

12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118 1	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2020

 WAGNER OIL COMPANY 891175
 RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542												
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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	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												

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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												

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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												

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973												
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000												

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
PERDIDO ENERGY, LLC 653223												
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953												

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, SW (SAND 5)
PERDIDO ENERGY, LLC
PILLSBURY

76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
653223
WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					183
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	N	14	175	1			22
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	537	2	N	-0-					22
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-					22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)
FOURTH FLOOR OPERATING LLC
RHODE, D. W. -19-

76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
280967
WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5151				Y	-0-					147
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5151				Y	-0-					147
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5151				Y	-0-					147
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5151				Y	-0-					147
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5151				Y	-0-					145
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5151				Y	NO RPT					145

RHODE, D. W. 26

WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1)
FOURTH FLOOR OPERATING LLC
LINDHOLM 84

76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
280967
WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-					28
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					28
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					28
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-					28
*04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-					28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LINDHOLM 86-1

WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-					13
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					13
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-					13
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-					13
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	-0-					13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)		76219 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967								
R. G. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	174664	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 8825 - 8830	
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UMMA RESOURCES, LLC		875670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
WHEELER, CLIFTON ET AL		76219 750		412178						
		WELL #:	3	RRCID ->	165025	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 8838 - 8858	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300		N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)		76219 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	274389	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	13300 PERF. 11042 - 11188		
12	558 N	258	-0-	-300	-0-	258 2		N	-0-	1 7	78
01	372 N	279	-0-	-93	-0-	278 2	1 9	N	1		79
02	448 N	206	-0-	-242	-0-	24 1	182 2	N	-0-		79
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	38 1	409 2	N	1		80
						1 9					
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	54 1	326 2	N	-0-		80
*05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	68 1	380 2	N	-0-		80

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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEWIS		76718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL			
		WELL #:	1203	RRCID ->	205966	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	4975 PERF. 4508 - 4670		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
05	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		
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	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			
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
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	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			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	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			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	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			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROCHELLE (OLMOS 1800)			77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
GILLEY, SAM D.			306100									
DECLLEENE			WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855			
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROCHELLE, WEST (BRACERO)			77552 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
GILLEY, SAM D.			306100									
DECLLEENE			WELL #: 1 T		RRCID -> 113359		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)												
BAKER RESOURCES												
STEWART												
77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
044365												
WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-	-0-
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-	-0-
*04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-	-0-
05	1054 N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-	-0-

DEEL												
WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934												
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-	-0-
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-	-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	-0-
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-	-0-
*05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	-0-

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.												
HABY												
723489												
WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850												
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	10	1	163	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HABY												
WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792												
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-	-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-	-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-	-0-
*05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-	-0-

HABY												
WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579												
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-	-0-
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-	-0-

HABY												
WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780												
12	434 N	343	-0-	-91	-0-	20	1	323	2	N	-0-	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	2	N	-0-	-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	N	-0-	-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	-0-	-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	N	-0-	-0-
*05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489
 WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	N	-0-			-0-
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	N	-0-			-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	N	-0-			-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	N	-0-			-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-			-0-
*05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-			-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

12		372 N	354	-0-	-18	-0-	21	1	333	2	N	-0-			-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	N	-0-			-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-			-0-
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-			-0-
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	N	-0-			-0-
*05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	N	-0-			-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
 GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

12		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			-0-
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
*05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

12		496 N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-			-0-
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
02		308 N	212	-0-	-96	-0-	212	2			N	-0-			-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
*05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213														
DISMUKES		WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882								
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SWEETEN		WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890								
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2		N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041								
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-					-0-
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213									
DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	58	-0-	-82	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-

FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502			
12	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	2	N	-0-	-0-	-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	332	-0-	-88	-0-	332	2	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	2	N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK "19"		WELL #: 2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420			
12	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	2	N	-0-	-0-	-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	636	-0-	-176	-0-	636	2	N	-0-	-0-	-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-	-0-	-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK 18		WELL #: 13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402			
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	-0-	-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK		WELL #: 16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420			
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	173	-0-	-51	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213														
GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965														
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896														
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653														
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
*05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644														
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
*05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568														
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
*04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
*05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907														
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
*04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
*05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722				
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
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC		875310										
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 8197		PERF. N/A		
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	54	46	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	62	-0-	62	116	62	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	57	-0-	57	173	57	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	54	-0-	54	227	54	3	Y	-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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENESIS WELL SERVICE		300210										
REYES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427		PERF. 6213 - 8393		
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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200										
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 173715		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6260 - 9850		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)		77760 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
COVERT, F.M. III, M.D.		182820										
NCT B-9 /FEE/		WELL #: 1		RRCID -> 043377		COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 2300		PERF. N/A		
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)		77760 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
HAMILTON, CLAY JACKSON		348557		WELL #: 1		RRCID -> 280592		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 3458		PERF. 2190 - 2196	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-	
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			-0-	
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			-0-	
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			-0-	
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-			-0-	
*05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			-0-	

HAMILTON, J. R. KOTHMANN-BARNARD		348610		WELL #: 5		RRCID -> 107741		COMPL. DATE 08/24/1983		TOTAL DEPTH 2910		PERF. 2170 - 2174	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROOS (WILCOX 7500)		78139 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A		280967		WELL #: 2 F		RRCID -> 040834		COMPL. DATE 11/13/1966		TOTAL DEPTH 7660		PERF. N/A	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NEW WORLD ENERGY DELANGE UNIT		606120		WELL #: 1		RRCID -> 000438		COMPL. DATE 06/04/1958		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 7500 - 7598	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. BAIN, W. S. UNIT		647284		WELL #: 1		RRCID -> 000437		COMPL. DATE 02/07/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7596 - 7656	
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-			44	
01	1209 N	921	-0-	-288	-0-	921 2		N	-0-			44	
02	924 N	767	-0-	-157	-0-	767 2		N	-0-			44	
03	992 N	820	-0-	-172	-0-	820 2		N	-0-			44	
04	900 N	680	-0-	-220	-0-	680 2		N	-0-			44	
05	837 N	590	-0-	-247	-0-	590 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			
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	372 2	119 9	N	108	182	1	20	
01	496 N	354	-0-	-142	-0-	260 2	94 9	N	85			105	
02	448 N	289	-0-	-159	-0-	180 2	109 9	N	99	174	1	30	
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	365 2	110 9	N	100			130	
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	512 2	106 9	N	96	175	1	51	
*05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	380 2	66 9	N	60			111	

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05		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

12		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01		465 N	110	-0-	-355	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02		588 N	160	-0-	-428	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03		651 N	410	-0-	-241	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS ROOS, R. C. 661328 WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
BARRON PETROLEUM LLC 053302
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12138 - 12220

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 12890 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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)			79733 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT				
BIRCH, J. M.			071336											
O'MEARA			WELL #: 1		RRCID -> 130521		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3594 - 3599			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L & J EXPLORATION, LLC			479852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT				
BOWMAN			WELL #: R107		RRCID -> 253303		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3714 - 3722			
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)			79733 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT				
L & J EXPLORATION, LLC			479852											
HITCHCOCK -A- UNIT			WELL #: 4A		RRCID -> 251838		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3645 - 3651			
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	N	2		198
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2		200
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	121	2	4	9	N	4		204
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-		204
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1		205
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		205

SALT FLAT (NAVARRO)			79905 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALDWELL				
DST OIL COMPANY			229342											
TILLER, J. R.			WELL #: 55		RRCID -> 113354		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 1520		PERF. 1079 - 1081			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD)			80153 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
HEDRICK PRODUCTION INC.			371616											
HAYES-EZZELL			WELL #: 2 C		RRCID -> 076713		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 7806 - 7814			
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.)
HEDRICK PRODUCTION INC.
HAYES-EZZELL

80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
371616
WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	2418 #	2380	-0-	-38	-0-	2377	2	3	9	N	3					198
01	2460 R	2460	-0-	-0-	-0-	2458	2	2	9	N	2					200
02	2464 #	1380	-0-	-1084	-0-	1378	2	2	9	N	2					202
03	2728 #	1919	-0-	-809	-0-	1916	2	3	9	N	3	179	1			26
04	2370 #	771	-0-	-1599	-0-	769	2	2	9	N	2					28
05	2449 #	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					28

SAN MIGUEL CREEK (BUDA)
ENERQUEST OPERATING L.L.C.
GUBBELS UNIT

80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
252058
WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	1922 #	974	-0-	-948	-0-	974	2			Y	-0-					108
01	1922 #	623	-0-	-1299	-0-	544	2	79	9	Y	72					180
02	1736 #	154	-0-	-1582	-0-	113	1	41	9	Y	37					217
03	1922 #	1492	-0-	-430	-0-	1492	2			Y	-0-	170	1			47
04	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	1390	2	102	9	Y	93					140
*05	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1450	2	53	9	Y	48					188

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)
ENERQUEST OPERATING L.L.C.
WHEELER, CLIFTON

80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
252058
WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 10320 - 10360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS

WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS

WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS

WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHAFFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
 REGENCY ENERGY, INC. 698761
 N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
 G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
 PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832
 MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	1	N	-0-			13
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	1	N	-0-			13
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	1	N	-0-			13
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	1	N	-0-			13
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	1	N	-0-			13
*05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	1	N	-0-			13

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		83704 300 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 157579		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5061		- 5747		
12	186 N	120	-0-	-66	-0-	3	1	117	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	103	-0-	103	103	3	1	100	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	209	2	1	104	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	200	-0-	200	409	6	1	194	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	142	-0-	142	551	5	1	137	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	551					Y	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 3		RRCID -> 159570		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5133		- 5853		
12	682 N	499	-0-	-183	-0-	13	1	486	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	561	-0-	561	561	18	1	543	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	432	-0-	432	993	10	1	422	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	660	-0-	660	1653	20	1	640	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	545	-0-	545	2198	20	1	525	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2198					Y	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 4		RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5183		- 5970		
12	775 N	752	-0-	-23	-0-	20	1	732	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	766	-0-	766	766	25	1	741	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	485	-0-	485	1251	11	1	474	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	909	-0-	909	2160	28	1	881	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1130	-0-	1130	3290	42	1	1088	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3290					Y	NO RPT			-0-
DANIEL - STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 4848		- 5770		
12	589 N	420	-0-	-169	-0-	11	1	409	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	498	-0-	498	498	16	1	482	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	507	-0-	507	1005	12	1	495	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	577	-0-	577	1582	18	1	559	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	460	-0-	460	2042	17	1	443	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2042					Y	NO RPT			-0-
DANIEL-STATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 160491		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4874		- 5941		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5434		- 5704		
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	6	1	224	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	8	1	246	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	426	4	1	168	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	313	-0-	313	739	9	1	304	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	239	-0-	239	978	8	1	231	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	978					Y	NO RPT			-0-
MEADOWS-STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4836		- 5903		
12	434 N	325	-0-	-109	-0-	8	1	317	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	493	-0-	493	493	16	1	477	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	313	-0-	313	806	7	1	306	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	604	-0-	604	1410	18	1	586	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	506	-0-	506	1916	18	1	488	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1916					Y	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL-STATE 2		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

DANIEL, M. K.		WELL #:	6	RRCID ->	160866	COMPL. DATE	11/03/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5292 - 5813
12	775 N	659	-0-	-116	-0-	18 1	641 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	8 1	246 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	538	-0-	538	792	13 1	525 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1043	-0-	1043	1835	32 1	1011 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	872	-0-	872	2707	32 1	840 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2707			Y	NO RPT	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	7	RRCID ->	160868	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5050 - 5894
12	651 N	607	-0-	-44	-0-	16 1	591 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	619	-0-	619	619	20 1	599 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	426	-0-	426	1045	10 1	416 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	796	-0-	796	1841	25 1	771 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	637	-0-	637	2478	23 1	614 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2478			Y	NO RPT	-0-

DANIEL - STATE 2		WELL #:	4	RRCID ->	161126	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4850 - 5779
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #:	5	RRCID ->	161128	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4844 - 5884
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	12 1	450 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	489	-0-	489	489	16 1	473 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	188	-0-	188	677	4 1	184 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	726	-0-	726	1403	22 1	704 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	493	-0-	493	1896	18 1	475 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1896			Y	NO RPT	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	8	RRCID ->	161129	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4826 - 5798
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	8 1	289 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	169	-0-	169	169	5 1	164 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	178	9 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	265	-0-	265	443	8 1	257 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	374	-0-	374	817	13 1	361 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	817			Y	NO RPT	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:	2	RRCID ->	161273	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4775 - 5646
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	18 1	648 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	809	-0-	809	809	27 1	782 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	500	-0-	500	1309	12 1	488 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	992	-0-	992	2301	31 1	961 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	716	-0-	716	3017	26 1	690 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3017			Y	NO RPT	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 10		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		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
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274	COMPL. DATE 01/12/1997	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4754	-		5767	
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	4 1	173 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	219	-0-	219	219	7 1	212 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	133	-0-	133	352	3 1	130 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	289	-0-	289	641	9 1	280 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	235	-0-	235	876	8 1	227 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	876			Y	NO RPT	-0-	
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 4619	-		5646	
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	5 1	176 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	7 1	208 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	155	-0-	155	370	3 1	152 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	244	-0-	244	614	7 1	237 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	226	-0-	226	840	8 1	218 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	840			Y	NO RPT	-0-	
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5266	-		5783	
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	3 1	120 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	144	-0-	144	144	4 1	140 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	99	-0-	99	243	2 1	97 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	159	-0-	159	402	4 1	155 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	129	-0-	129	531	4 1	125 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	531			Y	NO RPT	-0-	
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 6		RRCID -> 161633	COMPL. DATE 01/30/1997	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5136	-		5704	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4686	-		5574	
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	11 1	421 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	425	-0-	425	425	14 1	411 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	335	-0-	335	760	8 1	327 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	538	-0-	538	1298	16 1	522 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	409	-0-	409	1707	15 1	394 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1707			Y	NO RPT	-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042	COMPL. DATE 02/28/1997	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5111	-		5769	
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	18 1	656 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	636	-0-	636	636	21 1	615 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	416	-0-	416	1052	10 1	406 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	782	-0-	782	1834	24 1	758 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	607	-0-	607	2441	22 1	585 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2441			Y	NO RPT	-0-	
MEADOWS-STATE 12		WELL #: 1		RRCID -> 162577	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 5325	PERF. 4218	-		5005	
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	2 1	79 2	N	-0-	-0-	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	2 1	77 2	N	-0-	-0-	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1 1	70 2	N	-0-	-0-	
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	2 1	89 2	N	-0-	-0-	
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 2	N	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DANIEL-STATE 2		WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5198		- 5812		
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	11	1	408	2	N	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	2	N	-0-			-0-
02	448 N	262	-0-	-186	-0-	6	1	256	2	N	-0-			-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	15	1	474	2	N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	2	N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5432		- 6068		
12	14B DENY	417	-0-	417	1758	11	1	406	2	N	-0-			-0-
01	14B DENY	466	-0-	466	2224	15	1	451	2	N	-0-			-0-
02	2552 X	328	-0-	-2224	-0-	8	1	320	2	N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	2	N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	2	N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5336		- 6010		
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	412	2	N	-0-			-0-
01	527 N	306	-0-	-221	-0-	10	1	296	2	N	-0-			-0-
02	392 N	225	-0-	-167	-0-	5	1	220	2	N	-0-			-0-
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	13	1	420	2	N	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	2	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 5223		- 6093		
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	N	-0-			-0-
01	589 N	266	-0-	-323	-0-	8	1	258	2	N	-0-			-0-
02	532 N	196	-0-	-336	-0-	4	1	192	2	N	-0-			-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	13	1	423	2	N	-0-			-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4849		- 5713		
12	434 N	219	-0-	-215	-0-	6	1	213	2	N	-0-			-0-
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	12	1	357	2	N	-0-			-0-
02	364 N	236	-0-	-128	-0-	5	1	231	2	N	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	N	6	6 8		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	7	9			N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. 'A'		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

DANIEL, M. K. 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 164779	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 6264	PERF. 5196	-	6153		
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	24 1	860 2	N	-0-	-0-	-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	23 1	673 2	N	-0-	-0-	-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	14 1	592 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	31 1	977 2	N	-0-	-0-	-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	30 1	773 2	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 164780	COMPL. DATE 09/12/1997	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 5192	-	6025		
12	713 N	402	-0-	-311	-0-	11 1	391 2	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	413	-0-	-207	-0-	13 1	400 2	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	250	-0-	-142	-0-	6 1	244 2	N	-0-	-0-	-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	17 1	538 2	N	-0-	-0-	-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	14 1	371 2	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5215	-	5979		
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	9 1	345 2	N	-0-	-0-	-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	13 1	381 2	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	259	-0-	-77	-0-	6 1	253 2	N	-0-	-0-	-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	13 1	430 2	N	-0-	-0-	-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	15 1	386 2	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 4943	-	6108		
12	589 N	369	-0-	-220	-0-	10 1	359 2	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	386	-0-	-203	-0-	12 1	374 2	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	170	-0-	-362	-0-	4 1	166 2	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	65	-0-	-307	-0-	2 1	63 2	N	-0-	-0-	-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 2	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 6465	PERF. 5444	-	6375		
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	7 1	248 2	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	9 1	272 2	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	188	-0-	-92	-0-	4 1	184 2	N	-0-	-0-	-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	12 1	377 2	N	-0-	-0-	-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11 1	300 2	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 6359	PERF. 5368	-	6174		
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	10 1	370 2	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	10 1	290 2	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	6 1	277 2	N	-0-	-0-	-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	16 1	503 2	N	-0-	-0-	-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	14 1	379 2	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 6434	PERF. 4975	-	6080		
12	465 N	409	-0-	-56	-0-	11 1	398 2	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	13 1	397 2	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	307	-0-	-85	-0-	7 1	300 2	N	-0-	-0-	-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	15 1	486 2	N	-0-	-0-	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	14 1	385 2	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
		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	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5363 - 5606						
12	372 N	283	-0-	-89	-0-	7	1	276	2	N	-0-					-0-
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	10	1	304	2	N	-0-					-0-
02	336 N	214	-0-	-122	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	20	1	625	2	N	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	2	N	-0-					-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4109 - 4744						
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	N	-0-					-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	6	1	253	2	N	-0-					-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	-0-					-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. A		WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4728 - 6153						
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	514	2	N	-0-					-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	462	2	N	-0-					-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	2	N	-0-					-0-
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	16	1	507	2	N	-0-					-0-
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	-0-					-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6484		PERF. 5036 - 6102						
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	N	-0-					198
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	N	-0-					198
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	-0-					198
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	387	2	N	-0-					198
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-					198
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					198

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 5060 - 5190						
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	N	-0-					-0-
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
02	308 N	184	-0-	-124	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	N	-0-					-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	N	-0-					-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 6433		PERF. 5076 - 6168						
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
02	112 N	16	-0-	-96	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-			85	2	N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 1181		RRCID -> 168658	COMPL. DATE 05/09/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4360	-		5145	
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
12	744 N	619	-0-	-125	-0-	17 1	602 2	N	-0-		-0-
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	24 1	696 2	N	-0-		-0-
02	644 N	615	-0-	-29	-0-	15 1	600 2	N	-0-		-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	32 1	996 2	N	-0-		-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	44 1	1154 2	N	-0-		-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOWS		WELL #: 1102		RRCID -> 169107	COMPL. DATE 05/03/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5242	-		5591	
12	248 N	164	-0-	-84	-0-	4 1	160 2	N	-0-		-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	9 1	261 2	N	-0-		-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	4 1	176 2	N	-0-		-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	9 1	288 2	N	-0-		-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	10 1	259 2	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 21R		RRCID -> 169113	COMPL. DATE 01/12/1998	TOTAL DEPTH 6451	PERF. 5654	-		5825	
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	19 1	694 2	N	-0-		-0-
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	24 1	699 2	N	-0-		-0-
02	700 N	474	-0-	-226	-0-	11 1	463 2	N	-0-		-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	27 1	860 2	N	-0-		-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	27 1	705 2	N	-0-		-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOWS		WELL #: 1183		RRCID -> 169832	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4412	-		4662	
12	713 N	697	-0-	-16	-0-	19 1	678 2	N	-0-		-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	25 1	745 2	N	-0-		-0-
02	672 N	660	-0-	-12	-0-	16 1	644 2	N	-0-		-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	31 1	969 2	N	-0-		-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	29 1	751 2	N	-0-		-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169922	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4915	-		5243	
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	27 1	956 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1160	-0-	-204	-0-	38 1	1122 2	N	-0-		-0-
02	1232 N	633	-0-	-599	-0-	15 1	618 2	N	-0-		-0-
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	41 1	1293 2	N	-0-		-0-
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	49 1	1266 2	N	-0-		-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 18		RRCID -> 169923	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4762	-		5468	
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	7 1	271 2	N	-0-		-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	9 1	263 2	N	-0-		-0-
02	280 N	177	-0-	-103	-0-	4 1	173 2	N	-0-		-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	12 1	370 2	N	-0-		-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	12 1	313 2	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 25		RRCID -> 169924	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4924	-		4939	
12	744 N	460	-0-	-284	-0-	12 1	448 2	N	-0-		-0-
01	527 N	468	-0-	-59	-0-	15 1	453 2	N	-0-		-0-
02	616 N	242	-0-	-374	-0-	5 1	237 2	N	-0-		-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	25 1	795 2	N	-0-		-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	26 1	690 2	N	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192													
DANIEL, M. K.		WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4947 - 5236					
M	O	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
12	589 N	416	-0-	-173	-0-	11	1	405	2	N	-0-				-0-
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	16	1	484	2	N	-0-				-0-
02	532 N	363	-0-	-169	-0-	8	2	355	8	N	-0-				-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	19	1	596	2	N	-0-				-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	471	2	N	-0-				-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4297 - 4733					
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	1	1	43	2	N	-0-				-0-
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	2	1	67	2	N	-0-				-0-
02	112 N	24	-0-	-88	-0-	24	2			N	-0-				-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-				-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4648 - 5309					
12	620 N	498	-0-	-122	-0-	13	1	485	2	N	-0-				-0-
01	589 N	505	-0-	-84	-0-	16	1	489	2	N	-0-				-0-
02	504 N	339	-0-	-165	-0-	8	1	331	2	N	-0-				-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	21	1	678	2	N	-0-				-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	489	2	N	-0-				-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4808 - 5373					
12	496 N	455	-0-	-41	-0-	12	1	443	2	N	-0-				-0-
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	14	1	432	2	N	-0-				-0-
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	7	1	307	2	N	-0-				-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	18	1	565	2	N	-0-				-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	N	-0-				-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				-0-

MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4198 - 4955					
12	558 N	479	-0-	-79	-0-	13	1	466	2	N	-0-				-0-
01	620 N	519	-0-	-101	-0-	17	1	502	2	N	-0-				-0-
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	11	1	441	2	N	-0-				-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	635	2	N	-0-				-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	24	1	620	2	N	-0-				-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				-0-

MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5272		PERF. 4588 - 4859					
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	9	1	351	2	N	-0-				-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	388	2	N	-0-				-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	379	2	N	-0-				-0-
03	217 N	69	-0-	-148	-0-	2	1	67	2	N	-0-				-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-				-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4683 - 5278					
12	341 N	216	-0-	-125	-0-	5	1	211	2	N	-0-				-0-
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	7	1	218	2	N	-0-				-0-
02	224 N	125	-0-	-99	-0-	3	1	122	2	N	-0-				-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	N	-0-				-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	N	-0-				-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331			
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
12	403 N	272	-0-	-131	-0-	7	1	265	2	N	-0-
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	11	1	329	2	N	-0-
02	336 N	228	-0-	-108	-0-	5	1	223	2	N	-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	13	1	405	2	N	-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	N	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001			
12	1178 N	990	-0-	-188	-0-	27	1	963	2	N	-0-
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	34	1	1000	2	N	-0-
02	1036 N	635	-0-	-401	-0-	15	1	620	2	N	-0-
03	992 N	948	-0-	-44	-0-	29	1	919	2	N	-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	43	1	1116	2	N	-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452			
12	558 N	473	-0-	-85	-0-	13	1	460	2	N	-0-
01	558 N	483	-0-	-75	-0-	16	1	467	2	N	-0-
02	476 N	334	-0-	-142	-0-	8	1	326	2	N	-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	20	1	621	2	N	-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	N	-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT

MEADOWS		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402			
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	3	1	130	2	N	-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	2	N	-0-
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	2	1	92	2	N	-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412			
12	434 N	365	-0-	-69	-0-	10	1	355	2	N	-0-
01	465 N	414	-0-	-51	-0-	13	1	401	2	N	-0-
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	7	1	307	2	N	-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	N	-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	N	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330			
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	7	1	256	2	N	-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	8	1	240	2	N	-0-
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	4	1	192	2	N	-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT

MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918			
12	682 N	509	-0-	-173	-0-	14	1	495	2	N	-0-
01	651 N	512	-0-	-139	-0-	17	1	495	2	N	-0-
02	560 N	506	-0-	-54	-0-	12	1	494	2	N	-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	22	1	680	2	N	-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	569	2	N	-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346												
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	7	1	271	2	N	-0-	-0-
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	9	1	268	2	N	-0-	-0-
02	280 N	171	-0-	-109	-0-	4	1	167	2	N	-0-	-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	2	N	-0-	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	N	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226												
12	651 N	556	-0-	-95	-0-	15	1	541	2	N	-0-	-0-
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	19	1	560	2	N	-0-	-0-
02	560 N	502	-0-	-58	-0-	12	1	490	2	N	-0-	-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	23	1	712	2	N	-0-	-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	21	1	552	2	N	-0-	-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724												
12	217 N	51	-0-	-166	-0-	1	1	50	2	N	-0-	-0-
01	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-	-0-
02	252 N	21	-0-	-231	-0-	21	2			N	-0-	-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	19	1	608	2	N	-0-	-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038												
12	341 N	274	-0-	-67	-0-	7	1	267	2	N	-0-	-0-
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	9	1	269	2	N	-0-	-0-
02	280 N	184	-0-	-96	-0-	4	1	180	2	N	-0-	-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	N	-0-	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648												
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	N	-0-	-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-	-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	2	1	109	2	N	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-	-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016												
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	N	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-	-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	1	1	42	2	N	-0-	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL - STATE "2"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
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
DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001				TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288				
12		496 N	371	-0-	-125	-0-	10 1	361 2	N	N	-0-			-0-
01		558 N	412	-0-	-146	-0-	13 1	399 2	N	N	-0-			-0-
02		392 N	172	-0-	-220	-0-	4 1	168 2	N	N	-0-			-0-
03		372 N	18	-0-	-354	-0-	18 2		N	N	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	5 1	152 2	N	N	-0-			-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001				TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615				
12		372 N	339	-0-	-33	-0-	9 1	330 2	N	N	-0-			-0-
01		372 N	341	-0-	-31	-0-	11 1	330 2	N	N	-0-			-0-
02		336 N	268	-0-	-68	-0-	6 1	262 2	N	N	-0-			-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	13 1	410 2	N	N	-0-			-0-
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	12 1	317 2	N	N	-0-			-0-
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001				TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372				
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	5 1	197 2	N	N	-0-			-0-
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	6 1	196 2	N	N	-0-			-0-
02		196 N	150	-0-	-46	-0-	3 1	147 2	N	N	-0-			-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	8 1	256 2	N	N	-0-			-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	8 1	232 2	N	N	-0-			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001				TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615				
12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	21 1	744 2	N	N	-0-			-0-
01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	23 1	673 2	N	N	-0-			-0-
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	12 1	494 2	N	N	-0-			-0-
03		775 N	746	-0-	-29	-0-	23 1	723 2	N	N	-0-			-0-
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	21 1	565 2	N	N	-0-			-0-
05		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001				TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429				
12		248 N	211	-0-	-37	-0-	5 1	206 2	N	N	-0-			-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	7 1	215 2	N	N	-0-			-0-
02		196 N	128	-0-	-68	-0-	3 1	125 2	N	N	-0-			-0-
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	7 1	236 2	N	N	-0-			-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	7 1	188 2	N	N	-0-			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	N	NO RPT			-0-
MEADOWS		WELL #: 1176		RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214				
12		434 N	424	-0-	-10	-0-	11 1	413 2	N	N	-0-			-0-
01		434 N	393	-0-	-41	-0-	13 1	380 2	N	N	-0-			-0-
02		392 N	365	-0-	-27	-0-	8 1	357 2	N	N	-0-			-0-
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	15 1	467 2	N	N	-0-			-0-
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	14 1	373 2	N	N	-0-			-0-
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001				TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068				
12		248 N	198	-0-	-50	-0-	5 1	193 2	N	N	-0-			-0-
01		248 N	153	-0-	-95	-0-	5 1	148 2	N	N	-0-			-0-
02		252 N	95	-0-	-157	-0-	2 1	93 2	N	N	-0-			-0-
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	9 1	285 2	N	N	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 2	N	N	-0-			-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DANIEL, M. K.		WELL #: 32		RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 6025			PERF. 5372 - 6094		
12	651 N	578	-0-	-73	-0-	15	1	563	2	N	-0-			-0-
01	620 N	581	-0-	-39	-0-	19	1	562	2	N	-0-			-0-
02	560 N	414	-0-	-146	-0-	10	1	404	2	N	-0-			-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	718	2	N	-0-			-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	21	1	542	2	N	-0-			-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 5450			PERF. 4189 - 4927		
12	527 N	445	-0-	-82	-0-	12	1	433	2	N	-0-			-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	2	N	-0-			-0-
02	448 N	331	-0-	-117	-0-	8	1	323	2	N	-0-			-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	718	2	N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	472	2	N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 4632 - 5567		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS		WELL #: 1106		RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 4468 - 5025		
12	682 N	606	-0-	-76	-0-	16	1	590	2	N	-0-			-0-
01	682 N	596	-0-	-86	-0-	20	1	576	2	N	-0-			-0-
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	12	1	504	2	N	-0-			-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	21	1	648	2	N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-			-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 5700			PERF. 4820 - 5494		
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	487	2	N	-0-			-0-
01	527 N	491	-0-	-36	-0-	16	1	475	2	N	-0-			-0-
02	476 N	285	-0-	-191	-0-	7	1	278	2	N	-0-			-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	21	1	653	2	N	-0-			-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002			TOTAL DEPTH 5700			PERF. 4592 - 5494		
12	217 N	63	-0-	-154	-0-	1	1	62	2	N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	2	N	-0-			-0-
02	224 N	18	-0-	-206	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	2	N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS		WELL #: 1173		RRCID -> 189039		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 5275			PERF. 4578 - 5040		
12	465 N	389	-0-	-76	-0-	10	1	379	2	N	-0-			-0-
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	13	1	376	2	N	-0-			-0-
02	392 N	323	-0-	-69	-0-	7	1	316	2	N	-0-			-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	413	2	N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 1182R		RRCID -> 191348		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4848 - 4877	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	12	1	444	2	N	-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	2	N	-0-
02	448 N	360	-0-	-88	-0-	8	1	352	2	N	-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	17	1	539	2	N	-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	2	N	-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT

MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID -> 193488		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 4753 - 5637	
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	6	1	233	2	N	-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	7	1	209	2	N	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	N	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	N	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT

MEADOWS		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4736 - 5345	
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	3	1	136	2	N	-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	4	1	138	2	N	-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	2	1	114	2	N	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	N	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 6053		PERF. 4860 - 5768	
12	651 N	611	-0-	-40	-0-	16	1	595	2	N	-0-
01	744 N	685	-0-	-59	-0-	22	1	663	2	N	-0-
02	644 N	480	-0-	-164	-0-	11	1	469	2	N	-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	28	1	877	2	N	-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	27	1	718	2	N	-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT

DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 4820 - 5910	
12	589 N	459	-0-	-130	-0-	12	1	447	2	N	-0-
01	589 N	518	-0-	-71	-0-	17	1	501	2	N	-0-
02	504 N	489	-0-	-15	-0-	12	1	477	2	N	-0-
03	465 N	221	-0-	-244	-0-	6	1	215	2	N	-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	20	1	531	2	N	-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT

MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 5911		PERF. 5304 - 5718	
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	14	1	507	2	N	-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	17	1	514	2	N	-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	500	2	N	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 4721 - 5475	
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	2	N	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192							
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509	
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
12	527 N	449	-0-	-78	-0-	12 1	437 2	N	-0-
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	17 1	503 2	N	-0-
02	476 N	389	-0-	-87	-0-	9 1	380 2	N	-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	20 1	617 2	N	-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	19 1	491 2	N	-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488	
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	4 1	162 2	N	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	6 1	179 2	N	-0-
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	3 1	151 2	N	-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	6 1	209 2	N	-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6 1	165 2	N	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700	
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	23 1	835 2	N	1 1 8 188
						1 9			
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	27 1	802 2	N	-0- 188
02	700 N	547	-0-	-153	-0-	13 1	534 2	N	-0- 188
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	38 1	1201 2	N	4 4 8 188
						4 9			
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	33 1	862 2	N	-0- 188
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT 188

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924	
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 2							
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 1		RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948	
12	682 N	634	-0-	-48	-0-	634 2		N	-0-
01	713 N	483	-0-	-230	-0-	483 2		N	-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-
05	775 N	655	-0-	-120	-0-	655 2		N	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 2		RRCID -> 169581		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890	
12	1364 N	1009	-0-	-355	-0-	1009 2		N	-0-
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-
02	1064 N	938	-0-	-126	-0-	938 2		N	-0-
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-
04	1290 N	1059	-0-	-231	-0-	1059 2		N	-0-
05	1054 N	813	-0-	-241	-0-	813 2		N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 1		RRCID -> 169721		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5194 - 5778		
M	O	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
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-		-0-	
01	899 N	787	-0-	-112	-0-	787	2	N	-0-		-0-	
02	812 N	620	-0-	-192	-0-	620	2	N	-0-		-0-	
03	837 N	816	-0-	-21	-0-	816	2	N	-0-		-0-	
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-		-0-	
*05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-		-0-	

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 1		RRCID -> 169722		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5182 - 6006		
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-		-0-	
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-		-0-	
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	542	2	N	-0-		-0-	
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-		-0-	
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-	
05	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2	N	-0-		-0-	

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 2		RRCID -> 169723		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 5178 - 5941		
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-		-0-	
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-		-0-	
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-		-0-	
03	496 N	358	-0-	-138	-0-	358	2	N	-0-		-0-	
04	480 N	281	-0-	-199	-0-	281	2	N	-0-		-0-	
05	496 N	215	-0-	-281	-0-	215	2	N	-0-		-0-	

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 3		RRCID -> 169724		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 5170 - 6000		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-		-0-	
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		-0-	
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-		-0-	
05	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2	N	-0-		-0-	

BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 3		RRCID -> 169725		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5252 - 5969		
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-		-0-	
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-		-0-	
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-		-0-	
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-		-0-	
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		-0-	
*05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		-0-	

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 3		RRCID -> 171141		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 4730 - 5280		
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-	
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-	
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-	
05	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2	N	-0-		-0-	

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 4		RRCID -> 171293		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5168 - 5972		
12	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1015	2	1 9 N	1		14	
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-		14	
02	924 N	496	-0-	-428	-0-	496	2	N	-0-		14	
03	1023 N	247	-0-	-776	-0-	247	2	N	-0-		14	
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		14	
*05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-		14	

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "109"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713 PERF. 4644 - 5195
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2	N	-0-	-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-	-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-	-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-	-0-
*05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914 PERF. 4691 - 5275
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-	-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2	N	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-	-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2	N	-0-	-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2	N	-0-	-0-
05	186 N	111	-0-	-75	-0-	111 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	5615 PERF. 4140 - 4843
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-	-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2	N	-0-	-0-
02	448 N	398	-0-	-50	-0-	398 2	N	-0-	-0-
03	465 N	335	-0-	-130	-0-	335 2	N	-0-	-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-	-0-
05	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5711 PERF. 4409 - 4835
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-	-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-	-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-	-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-	-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-	-0-
05	496 N	410	-0-	-86	-0-	410 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	3	RRCID ->	171458	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	6215 PERF. 5121 - 5939
12	744 N	674	-0-	-70	-0-	674 2	N	-0-	-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-	-0-
02	588 N	546	-0-	-42	-0-	546 2	N	-0-	-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-	-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-	-0-
05	620 N	547	-0-	-73	-0-	547 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171459	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	5624 PERF. 4790 - 4803
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-	-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2	N	-0-	-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2	N	-0-	-0-
05	124 N	32	-0-	-92	-0-	32 2	N	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #:	1	RRCID ->	171471	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	6216 PERF. 5118 - 5596
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 2	N	-0-	-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2	N	-0-	-0-
02	224 N	152	-0-	-72	-0-	152 2	N	-0-	-0-
03	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 2	N	-0-	-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-	-0-
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171472		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4851 - 5887	
M	O	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
12	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1128 2		N	-0-		-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-		-0-
02	1120 N	884	-0-	-236	-0-	884 2		N	-0-		-0-
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-		-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-		-0-
05	992 N	959	-0-	-33	-0-	959 2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 171474		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 4868 - 4878	
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2		N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-		-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 3		RRCID -> 173556		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH 5815		PERF. 5490 - 5500	
12	558 N	467	-0-	-91	-0-	467 2		N	-0-		-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		-0-
02	420 N	279	-0-	-141	-0-	279 2		N	-0-		-0-
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2		N	-0-		-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		-0-
*05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174167		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 6145		PERF. 5200 - 5623	
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		33
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		33
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182 2		N	-0-		33
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		33
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		33
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-		33

M. K. DANIEL 111A		WELL #: 2		RRCID -> 174866		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 6128		PERF. 5248 - 5426	
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-		-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-		-0-
02	1092 N	509	-0-	-583	-0-	509 2		N	-0-		-0-
03	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	1038 2		N	-0-		-0-
04	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142 2		N	-0-		-0-
*05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 5		RRCID -> 175780		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6003		PERF. 4787 - 5382	
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	488 2		N	-0-		-0-
01	496 N	358	-0-	-138	-0-	358 2		N	-0-		-0-
02	448 N	156	-0-	-292	-0-	156 2		N	-0-		-0-
03	496 N	129	-0-	-367	-0-	129 2		N	-0-		-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 6		RRCID -> 177892		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 4830 - 5556	
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 2		N	-0-		-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2		N	-0-		-0-
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	298 2		N	-0-		-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2		N	-0-		-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-
05	341 N	282	-0-	-59	-0-	282 2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "113"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	7	RRCID ->	179954	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5167 - 5882
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2	N	-0-	-0-
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2	N	-0-	-0-
02	560 N	451	-0-	-109	-0-	451	2	N	-0-	-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	-0-
04	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	2	N	-0-	-0-
05	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2	N	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	5	RRCID ->	179955	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 4628 - 5693
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-
02	140 N	47	-0-	-93	-0-	47	2	N	-0-	-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-	-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2	N	-0-	-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	6	RRCID ->	179956	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 4628 - 4986
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-
*05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	3	RRCID ->	179961	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 4881 - 6040
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2	N	-0-	-0-
02	112 N	27	-0-	-85	-0-	27	2	N	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	4	RRCID ->	180061	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5178 - 5540
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-	-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2	N	-0-	-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-	-0-
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2	N	-0-	-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	5	RRCID ->	180062	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5206 - 5542
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2	N	-0-	-0-
02	112 N	38	-0-	-74	-0-	38	2	N	-0-	-0-
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2	N	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	7	RRCID ->	180819	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF. 5092 - 5248
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-	-0-
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2	N	-0-	-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-	-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DANIELS, M. K. III A		WELL #: 4		RRCID -> 181359		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616		
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
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153 2	N	-0-		-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-		-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2	N	-0-		-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181360		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605		
12	558 N	493	-0-	-65	-0-	493 2	N	-0-		-0-
01	558 N	475	-0-	-83	-0-	475 2	N	-0-		-0-
02	476 N	398	-0-	-78	-0-	398 2	N	-0-		-0-
03	496 N	263	-0-	-233	-0-	263 2	N	-0-		-0-
04	450 N	309	-0-	-141	-0-	309 2	N	-0-		-0-
05	434 N	356	-0-	-78	-0-	356 2	N	-0-		-0-

M. K. DANIEL IIIA		WELL #: 7		RRCID -> 181363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896		
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 2	N	-0-		-0-
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 2	N	-0-		-0-
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	402 2	N	-0-		-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 2	N	-0-		-0-
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	367 2	N	-0-		-0-

DANIELS, M. K. 112A		WELL #: 10		RRCID -> 181590		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642		
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170 2	N	-0-		-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2	N	-0-		-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2	N	-0-		-0-
05	186 N	110	-0-	-76	-0-	110 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 6		RRCID -> 181891		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408		
12	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	1124 2	N	-0-		-0-
02	1008 N	512	-0-	-496	-0-	512 2	N	-0-		-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2	N	-0-		-0-
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068 2	N	-0-		-0-
*05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 6		RRCID -> 181939		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490		
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
*05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 701		RRCID -> 182709		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816		
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-
*05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE 3		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5		RRCID -> 182710		COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 6040	PERF. 4974	-	5890								
12	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2		N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-					-0-
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	176	2		N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2		N	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-					-0-
WELL #: 702		RRCID -> 182712		COMPL. DATE 04/14/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5154	-	5882								
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					-0-
WELL #: 704		RRCID -> 183015		COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 6085	PERF. 4720	-	5624								
12	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2		N	-0-					-0-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2		N	-0-					-0-
02	560	N	464	-0-	-96	-0-	464	2		N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2		N	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2		N	-0-					-0-
WELL #: 705		RRCID -> 183585		COMPL. DATE 05/21/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4544	-	5700								
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-					-0-
WELL #: 4		RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5232	-	5968								
12	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-					-0-
02	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2		N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
WELL #: 602		RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 4734	-	5756								
12	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	2		N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	2		N	-0-					-0-
02	280	N	7	-0-	-273	-0-	7	2		N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-					-0-
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-					-0-
WELL #: 9A		RRCID -> 184788		COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 5192	-	6020								
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2		N	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2		N	-0-					-0-
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	298	2		N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2		N	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K.		WELL #: 601		RRCID -> 184934		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824			
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
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	2	N	-0-		-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2	N	-0-		-0-
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2	N	-0-		-0-
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. 109		WELL #: 7		RRCID -> 185010		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788			
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-		-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	2	N	-0-		-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-		-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-		-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. 110		WELL #: 8		RRCID -> 185014		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062			
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-		-0-
01	1612 N	1049	-0-	-563	-0-	1049	2	N	-0-		-0-
02	1568 N	1256	-0-	-312	-0-	1256	2	N	-0-		-0-
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-		-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-		-0-
05	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 706		RRCID -> 185015		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666			
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		-0-
02	448 N	353	-0-	-95	-0-	353	2	N	-0-		-0-
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2	N	-0-		-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2	N	-0-		-0-
05	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 703		RRCID -> 185017		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894			
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-		-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		-0-
02	364 N	277	-0-	-87	-0-	277	2	N	-0-		-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2	N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE 108		WELL #: 5		RRCID -> 185018		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986			
12	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2	N	-0-		-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-
02	308 N	208	-0-	-100	-0-	208	2	N	-0-		-0-
03	310 N	28	-0-	-282	-0-	28	2	N	-0-		-0-
04	330 N	40	-0-	-290	-0-	40	2	N	-0-		-0-
*05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 609		RRCID -> 185993		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806			
12	992 N	792	-0-	-200	-0-	792	2	N	-0-		-0-
01	961 N	916	-0-	-45	-0-	916	2	N	-0-		-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-		-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-		-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	809	-0-	-214	-0-	809	2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K.		WELL #: 610		RRCID -> 185994		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5265 - 5672	
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
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-			-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2	N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 7		RRCID -> 185995		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4835 - 5700	
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-			-0-
02	392 N	340	-0-	-52	-0-	340 2	N	-0-			-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			-0-
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2	N	-0-			-0-
05	372 N	294	-0-	-78	-0-	294 2	N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 9		RRCID -> 225026		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5010 - 5957	
12	651 N	573	-0-	-78	-0-	573 2	N	-0-			-0-
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 2	N	-0-			-0-
02	560 N	496	-0-	-64	-0-	496 2	N	-0-			-0-
03	558 N	491	-0-	-67	-0-	491 2	N	-0-			-0-
04	600 N	563	-0-	-37	-0-	563 2	N	-0-			-0-
05	558 N	406	-0-	-152	-0-	406 2	N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 8		RRCID -> 225149		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5008 - 5932	
12	930 N	927	-0-	-3	-0-	927 2	N	-0-			-0-
01	930 N	711	-0-	-219	-0-	711 2	N	-0-			-0-
02	840 N	824	-0-	-16	-0-	824 2	N	-0-			-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-			-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-			-0-
05	899 N	765	-0-	-134	-0-	765 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 710		RRCID -> 243566		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4678 - 5660	
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
05	248 N	90	-0-	-158	-0-	90 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 709		RRCID -> 243836		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4659 - 0	
12	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1107 2	N	-0-			-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	N	-0-			-0-
02	1092 N	645	-0-	-447	-0-	645 2	N	-0-			-0-
03	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089 2	N	-0-			-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-			-0-
*05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-			-0-

HALLIE BLACK "3A"		WELL #: 12		RRCID -> 244944		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4980 - 5708	
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2	N	-0-			-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1134	-0-	-182	-0-	1134 2	N	-0-			-0-
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-			-0-
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	1143 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 #: 711		RRCID -> 245148		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4495 - 5605	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	535	N	535	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	248	-0-	-186	248	2	N	-0-	-0-	-0-
02	392	N	186	-0-	-206	186	2	N	-0-	-0-	-0-
03	527	N	198	-0-	-329	198	2	N	-0-	-0-	-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	366	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 712		RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4694 - 5622	
12	279	N	238	-0-	-41	238	2	N	-0-	-0-	-0-
01	279	N	273	-0-	-6	273	2	N	-0-	-0-	-0-
02	252	N	174	-0-	-78	174	2	N	-0-	-0-	-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-	-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 611		RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 4762 - 5438	
12	62	N	34	-0-	-28	34	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62	N	18	-0-	-44	18	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28	N	19	-0-	-9	19	2	N	-0-	-0-	-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30	N	14	-0-	-16	14	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31	N	17	-0-	-14	17	2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #: 405		RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 4888 - 5894	
12	1000	N	1000	-0-	-0-	1000	2	N	-0-	-0-	-0-
01	806	N	725	-0-	-81	725	2	N	-0-	-0-	-0-
02	924	N	454	-0-	-470	454	2	N	-0-	-0-	-0-
03	992	N	766	-0-	-226	766	2	N	-0-	-0-	-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	911	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	841	N	841	-0-	-0-	841	2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #: 2		RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4947 - 5976	
12	961	N	901	-0-	-60	901	2	N	-0-	-0-	-0-
01	930	N	856	-0-	-74	856	2	N	-0-	-0-	-0-
02	868	N	493	-0-	-375	493	2	N	-0-	-0-	-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	931	2	N	-0-	-0-	-0-
04	840	N	807	-0-	-33	807	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	687	N	687	-0-	-0-	687	2	N	-0-	-0-	-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 402		RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5050 - 5776	
12	248	N	193	-0-	-55	193	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	130	-0-	-87	130	2	N	-0-	-0-	-0-
02	224	N	163	-0-	-61	163	2	N	-0-	-0-	-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 4716 - 5624	
12	904	N	904	-0-	-0-	904	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	1192	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	1163	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	1334	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1140	N	1054	-0-	-86	1054	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1271	N	1071	-0-	-200	1071	2	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
BLACK, HALLIE 4A		WELL #: 406		RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 4934 - 5728		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2790 X	2467	-0-	-323	-0-	2467	2	N	-0-			-0-
01	2790 X	2745	-0-	-45	-0-	2745	2	N	-0-			-0-
02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2	N	-0-			-0-
03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-			-0-
04	2670 N	2516	-0-	-154	-0-	2516	2	N	-0-			-0-
05	2852 N	2091	-0-	-761	-0-	2091	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 708		RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4570 - 5839		
12	14B2 EXT	699	-0-	699	3060	699	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	627	-0-	627	3687	627	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	551	-0-	551	4238	551	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	658	-0-	658	4896	658	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	475	-0-	475	5371	475	2	N	-0-			-0-
*05	5371 X	-0-	-0-	-5371	-0-			N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 3A		WELL #: 11		RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4803 - 5922		
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2	N	-0-			-0-
01	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2	N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
04	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	2	N	-0-			-0-
05	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	2	N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 403		RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5230 - 5955		
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
02	700 N	502	-0-	-198	-0-	502	2	N	-0-			-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
05	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 707		RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4814 - 5659		
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
02	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2	N	-0-			-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
05	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 713		RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4636 - 5813		
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-			-0-
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-			-0-
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
04	1680 N	1399	-0-	-281	-0-	1399	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2	N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 404		RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6049		PERF. 5000 - 5915		
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			-0-
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
05	930 N	789	-0-	-141	-0-	789	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

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
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-				-0-
01	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-				-0-
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	534	2			N	-0-				-0-
03	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-				-0-
04	600 N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-				-0-
05	589 N	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				-0-
01	527 N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-				-0-
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	342	2			N	-0-				-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				-0-
*05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				-0-

OXY USA INC. 630591
 MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

12	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-				-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-				-0-
02	224 N	163	-0-	-61	-0-	163	2			N	-0-				-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-				-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-				-0-
05	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-				-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-				-0-
01	868 N	91	-0-	-777	-0-	91	2			Y	-0-				-0-
02	896 N	192	-0-	-704	-0-	192	2			Y	-0-				-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-				-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-				-0-
*05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-				-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-				-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300	2			N	-0-				-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-				-0-
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-

BUNGER "5"		WELL #: 5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125					
12	1426 N	1103	-0-	-323	-0-	1103	2		Y	-0-			-0-
01	1426 N	130	-0-	-1296	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
02	1288 N	445	-0-	-843	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		Y	-0-			-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		Y	-0-			-0-
*05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		Y	-0-			-0-

RED STAG OPERATING, LLC		697118		RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138					
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #: 1											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILVER OIL & GAS INC.		781880		RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664					
TENNECO FEE		WELL #: 1											
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-

TENNECO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544					
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-			-0-
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3		N	-0-			-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	390	3		N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
05	434 N	298	-0-	-136	-0-	298	3		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
MEADOWS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279	N	259	-0-	-20	259	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270	N	173	-0-	-97	173	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248	N	90	-0-	-158	90	3	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL		WELL #: 801		RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788			
12	155	N	117	-0-	-38	117	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	117	-0-	-38	117	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84	N	45	-0-	-39	45	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124	N	113	-0-	-11	113	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120	N	70	-0-	-50	70	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62	N	37	-0-	-25	37	3	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "8"		WELL #: 802		RRCID -> 188885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398			
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	6	N	6	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	1	3	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL		WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804			
12	195	N	195	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196	N	70	-0-	-126	70	3	N	-0-	-0-	-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180	N	102	-0-	-78	102	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93	N	24	-0-	-69	24	3	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL		WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756			
12	184	N	184	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310	N	185	-0-	-125	185	3	N	-0-	-0-	-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341	N	269	-0-	-72	269	3	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709			
12	155	N	120	-0-	-35	120	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186	N	121	-0-	-65	121	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168	N	103	-0-	-65	99	3	N	4	4	8
03	124	N	110	-0-	-14	110	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120	N	42	-0-	-78	42	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124	N	14	-0-	-110	14	3	N	-0-	-0-	-0-

TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658			
12	1116	N	981	-0-	-135	981	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1085	N	963	-0-	-122	963	3	N	-0-	-0-	-0-
02	924	N	706	-0-	-218	706	3	N	-0-	-0-	-0-
03	992	N	978	-0-	-14	978	3	N	-0-	-0-	-0-
04	930	N	897	-0-	-33	897	3	N	-0-	-0-	-0-
05	775	N	676	-0-	-99	676	3	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880								
TENNECO FEE		WELL #:		904	RRCID ->	233669	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4710 - 5742
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		713 N	651	-0-	-62	-0-	651 3	N	-0-			-0-
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-			-0-
02		560 N	478	-0-	-82	-0-	478 3	N	-0-			-0-
03		651 N	464	-0-	-187	-0-	464 3	N	-0-			-0-
04		630 N	283	-0-	-347	-0-	283 3	N	-0-			-0-
05		527 N	140	-0-	-387	-0-	140 3	N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC				875310								
DANIEL, M. K.		WELL #:		11	RRCID ->	169424	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4424 - 5806
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-			-0-
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-			-0-
02		196 N	160	-0-	-36	-0-	160 3	N	-0-			-0-
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-			-0-
04		270 N	219	-0-	-51	-0-	219 3	N	-0-			-0-
05		310 N	168	-0-	-142	-0-	168 3	N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION				945220								
MITCHELL, MYRTLE		WELL #:		2	RRCID ->	176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	5192 - 5555
12		341 N	314	-0-	-27	-0-	9 1	305 2	N	-0-		-0-
01		341 N	310	-0-	-31	-0-	10 1	300 2	N	-0-		-0-
02		280 N	119	-0-	-161	-0-	3 1	116 2	N	-0-		-0-
03		310 N	258	-0-	-52	-0-	9 1	249 2	N	-0-		-0-
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	12 1	309 2	N	-0-		-0-
*05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	8 1	233 2	N	-0-		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)				84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	193586	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7352 - 10162
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	193587	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7100 - 10019
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-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RICHARDSON		WELL #:		1	RRCID ->	196315	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7002 - 9717
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 200402		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6628 - 6791	
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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788		PERF. 7157 - 9700	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 243038		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 6681 - 6815	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 244789		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 6785 - 8700	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC			875310									
FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 0061EH		RRCID -> 157235		COMPL. DATE 09/09/1995		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 7705 - 9859	
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 072EH		RRCID -> 157925		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 10303		PERF. 7593 - 10303	
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0071HR		RRCID -> 157992	COMPL. DATE 02/03/1996	TOTAL DEPTH 9768	PERF. 6996	- 9768		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0073EH		RRCID -> 159590	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 6939	- 9450		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0541EH		RRCID -> 163552	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 10087	PERF. 6948	- 10087		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 0542EH		RRCID -> 163994	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 9177	PERF. 6925	- 9177		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					-0-
01	127 X	-0-	-0-	-127	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0543E		RRCID -> 197032	COMPL. DATE 06/23/2003	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6669	- 6688		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 62E		RRCID -> 200418	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 9175	PERF. 6686	- 8253		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 65E		RRCID -> 203499	COMPL. DATE 08/13/2004	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 6824	- 6856		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6630 - 6658
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1	-0-	1	1	3			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 - 6698
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SOKOL (SAN MIGUEL)		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
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOMERSET		84560 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: ATASCOSA				
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		120554									
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	118709	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1016 - 1032
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	118710	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	1105	PERF. 1006 - 1024
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA				
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		//CONT.//		120554							
COLEMAN		WELL #:		4	RRCID ->	118711	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	1119	PERF. 1002 - 1016
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLEMAN "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	118713	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	1179	PERF. 1052 - 1068
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLEMAN "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	118714	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	1196	PERF. 1064 - 1080
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLEMAN "A"		WELL #:		3A	RRCID ->	118715	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL DEPTH	1194	PERF. 1052 - 1068
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	124077	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1016 - 1032
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROBINSON, WINFRED JR.		721660									
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF. N/A
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA					
ROBINSON, WINFRED JR.		//CONT.//		721660								
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF.	550 - 615
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARRIS, MARTIN R.		WELL #:		10	RRCID ->	201319	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5552 - 5574
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK)				84971 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		2	RRCID ->	198806	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	8938	PERF.	8720 - 8730
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		1	RRCID ->	198809	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8706 - 8722
12	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-				N	-0-	14 7	100
01	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6110	2	23 9	N	21		121
02	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	734	1	5452 2	N	20		141
						22	9					
03	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	503	1	5378 2	N	18		159
						20	9					
04	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	830	1	5027 2	N	25		184
						28	9					
05	6262 X	6097	-0-	-165	-0-	927	1	5148 2	N	20		204
						22	9					

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
 RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
 SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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 PROD	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				
12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-				
01		1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-				
02		1148 N	1137	-0-	-11	-0-	68	1	1069	3	Y	-0-					-0-				
03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-				
04		1050 N	913	-0-	-137	-0-	913	3			Y	-0-					-0-				
05		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-				

PETTY, O. S. -A-												WELL #:	1	RRCID ->	000481	COMPL. DATE	04/18/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10126 - 10270
12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-				
01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	7	1	1222	2	N	-0-					-0-				
02		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-				
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	407	1	1223	2	N	-0-					-0-				
04		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	271	1	1479	2	N	-0-					-0-				
*05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-				

PXP PETTY, O. S. -B-												WELL #:	2	RRCID ->	000482	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	10224	PERF.	9981 - 10225
12		1240 N	731	-0-	-509	-0-	6	1	725	2	N	-0-					-0-				
01		961 N	728	-0-	-233	-0-	8	1	720	2	N	-0-					-0-				
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-				
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-				
04		690 N	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-					-0-				
05		744 N	522	-0-	-222	-0-	564	2			N	-0-					-0-				

PXP PETTY, O. S. -A-												WELL #:	4	RRCID ->	000483	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	10224	PERF.	9971 - 10224
12		1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	2			Y	-0-					-0-				
01		1023 N	980	-0-	-43	-0-	980	2			Y	-0-					-0-				
02		924 N	883	-0-	-41	-0-	53	1	830	2	Y	-0-					-0-				
03		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-				
04		960 N	850	-0-	-110	-0-	850	2			Y	-0-					-0-				
05		992 N	931	-0-	-61	-0-	249	1	682	2	Y	-0-					-0-				

PXP HILL, JOE												WELL #:	1	RRCID ->	000486	COMPL. DATE	01/10/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10024 - 10221
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2021																					

PXP MARTIN, ALBERT												WELL #:	1	RRCID ->	000487	COMPL. DATE	10/18/1958	TOTAL DEPTH	10232	PERF.	10010 - 10216
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
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-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

PXP PETTY, O.S.												WELL #:	1	RRCID ->	000488	COMPL. DATE	12/05/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10104 - 10184
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610												
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		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
01		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-		-0-
02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-		-0-
03		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-		-0-
04		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	N	-0-		-0-
*05		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-		-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A												
12		217 N	12	-0-	-205	-0-	12	2	N	-0-		-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
02		168 N	40	-0-	-128	-0-	40	2	N	-0-		-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
04		210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2	N	-0-		-0-
*05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206												
12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-		-0-
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-		-0-
02		616 N	253	-0-	-363	-0-	253	2	N	-0-		-0-
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-		-0-
04		660 N	658	-0-	-2	-0-	658	2	N	-0-		-0-
*05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-		-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100												
12		806 N	797	-0-	-9	-0-	797	2	N	-0-		-0-
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-		-0-
02		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-		-0-
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-		-0-
04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-		-0-
*05		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-		-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758												
12		3503 X	3122	-0-	-381	-0-	3122	2	Y	-0-		-0-
01		3565 X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2	Y	-0-		-0-
02		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	224	1	Y	-0-		-0-
03		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2	Y	-0-		-0-
04		3510 X	3265	-0-	-245	-0-	3265	2	Y	-0-		-0-
05		4123 X	3600	-0-	-523	-0-	965	1	Y	-0-		-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260												
12		2573 N	1599	-0-	-974	-0-	14	1	N	-0-		-0-
01		2108 N	1544	-0-	-564	-0-	16	1	N	-0-		-0-
02		1484 N	1430	-0-	-54	-0-	1430	2	N	-0-		-0-
03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	-0-		-0-
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-		-0-
05		1581 N	1465	-0-	-116	-0-	1583	2	N	-0-		-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A												
12		1643 N	1341	-0-	-302	-0-	1341	2	N	-0-		-0-
01		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
02		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-		-0-
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	412	1	N	-0-		-0-
04		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	257	1	N	-0-		-0-
05		2108 N	430	-0-	-1678	-0-	454	2	N	-0-		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
KILLAM-GONZALEZ 299 GU		WELL #:		1H	RRCID ->	225718	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	10523	PERF.10087 - 11477	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-	-0-
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-	-0-
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-	-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-	-0-
04	810 N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-	-0-
*05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-	-0-

KILLAM-GONZALEZ 299		WELL #:		15	RRCID ->	242024	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10283	PERF. 9956 - 10004	
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-	-0-
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-	-0-
02	672 N	491	-0-	-181	-0-	491	2			Y	-0-	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-	-0-
04	870 N	158	-0-	-712	-0-	158	2			Y	-0-	-0-
05	558 N	486	-0-	-72	-0-	498	2			Y	-0-	-0-

KILLAM-GONZALEZ 299		WELL #:		16	RRCID ->	249657	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	10164	PERF. 9940 - 10051	
12	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	2			Y	-0-	-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-	-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-	-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-	-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-	-0-
*05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-	-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		781915	RRCID ->	144751	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10119 - 10198	
GUTIERREZ, R. M.				2								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUTTON PRODUCING CORP.		WELL #:		831283	RRCID ->	129473	COMPL. DATE	09/12/1988	TOTAL DEPTH	10270	PERF.10066 - 10152	
APPLING				1								
12	5735 X	3411	-0-	-2324	-0-	3411	2			N	-0-	-0-
01	5735 X	4336	-0-	-1399	-0-	4336	2			N	-0-	-0-
02	5180 X	3018	-0-	-2162	-0-	3018	2			N	-0-	-0-
03	3410 X	2630	-0-	-780	-0-	2629	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	4200 X	3027	-0-	-1173	-0-	3026	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	4340 X	2688	-0-	-1652	-0-	2688	2			N	-0-	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.// 86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.// 831283									
APPLING		WELL #: 2		RRCID -> 130985		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10066 - 10256	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2				-0-
01	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2				-0-
02	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2				-0-
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2				-0-
04	2940 X	2906	-0-	-34	-0-	2906	2				-0-
*05	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2				-0-

APPLING		WELL #: 3		RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347		PERF.10088 - 10247	
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2				-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2				-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2				-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2				-0-
04	960 N	885	-0-	-75	-0-	885	2				-0-
*05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2				-0-

REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10052 - 10186	
12	2170 X	1718	-0-	-452	-0-	1718	2				-0-
01	2635 X	1701	-0-	-934	-0-	1701	2				-0-
02	2380 X	1222	-0-	-1158	-0-	1222	2				-0-
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2				-0-
04	1650 N	1547	-0-	-103	-0-	1547	2				-0-
*05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2				-0-

REEVES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10010 - 10096	
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2				-0-
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2				-0-
02	448 N	134	-0-	-314	-0-	134	2				-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2				-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2				-0-
*05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2				-0-

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10102 - 10193	
12	1922 X	821	-0-	-1101	-0-	821	2				-0-
01	1922 X	915	-0-	-1007	-0-	915	2				-0-
02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2				-0-
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2				-0-
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2				-0-
05	1922 N	1135	-0-	-787	-0-	1135	2				-0-

PRYOR		WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10051 - 10217	
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2				-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2				-0-
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2				-0-
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2				-0-
04	1230 N	977	-0-	-253	-0-	977	2				-0-
*05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2				-0-

REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10124 - 10263	
12	6138 X	3200	-0-	-2938	-0-	3200	2				-0-
01	6138 X	5884	-0-	-254	-0-	5884	2				-0-
02	5544 X	2840	-0-	-2704	-0-	2840	2				-0-
03	3441 X	2850	-0-	-591	-0-	2850	2				-0-
04	5700 X	2897	-0-	-2803	-0-	2897	2				-0-
05	5890 X	2773	-0-	-3117	-0-	2773	2				-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261												
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
12		310 N	298	-0-	-12	-0-	21 1	277 2	N	-0-		-0-
01		310 N	274	-0-	-36	-0-	19 1	255 2	N	-0-		-0-
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	21 1	277 2	N	-0-		-0-
03		310 N	271	-0-	-39	-0-	19 1	252 2	N	-0-		-0-
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	22 1	294 2	N	-0-		-0-
05		310 N	157	-0-	-153	-0-	11 1	146 2	N	-0-		-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061												
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	146 2	N	-0-		-0-
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	13 1	171 2	N	-0-		-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	169 2	N	-0-		-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 2	N	-0-		-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	14 1	186 2	N	-0-		-0-
*05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	34 1	451 2	N	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
FLETCHER OPERATING, LLC 273611												
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520												
12	DLQ	G-10	1274	-0-	1274	17976	36 1	1238 2	Y	-0-		8
01		2500 N	1173	-0-	-1327	16649	61 1	1112 2	Y	-0-		8
02		2800 N	867	-0-	-1933	14716	55 1	812 2	Y	-0-		8
03		3100 N	947	-0-	-2153	12563	89 1	858 2	Y	-0-		8
*04		3000 N	813	-0-	-2187	10376	48 1	765 2	Y	-0-		8
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	10376			Y	NO RPT		8

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562												
12	DLQ	G-10	286	-0-	286	3794	8 1	278 2	Y	-0-		-0-
01		2500 N	439	-0-	-2061	1733	23 1	416 2	Y	-0-		-0-
02		2105 N	372	-0-	-1733	-0-	24 1	348 2	Y	-0-		-0-
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	51 1	491 2	Y	-0-		-0-
*04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	22 1	348 2	Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554												
12	DLQ	G-10	213	-0-	213	2946	6 1	201 2	Y	5		13
							6 9					
01		2500 N	172	-0-	-2328	618	9 1	163 2	Y	-0-		13
02		780 N	162	-0-	-618	-0-	10 1	152 2	Y	-0-		13
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	22 1	213 2	Y	-0-		13
*04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	193 2	Y	-0-		13
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456												
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-
02		14 N	8	-0-	-6	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-		-0-
*04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112234	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7462 - 7480		
M	O	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
12	DLQ	G-10	827	-0-	827	13065	23	1	804	2	Y	-0-	8
01		2500 N	956	-0-	-1544	11521	49	1	907	2	Y	-0-	8
02		2800 N	875	-0-	-1925	9596	56	1	819	2	Y	-0-	8
03		3100 N	752	-0-	-2348	7248	71	1	681	2	Y	-0-	8
*04		3000 N	214	-0-	-2786	4462	13	1	201	2	Y	-0-	8
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4462					Y	NO RPT	8

GUTIERREZ B		WELL #:		4R	RRCID ->	165568	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 7381 - 7532		
12	DLQ	G-10	316	-0-	316	3596	9	1	307	2	Y	-0-	18
01		2500 N	175	-0-	-2325	1271	9	1	166	2	Y	-0-	18
02		1401 N	130	-0-	-1271	-0-	8	1	122	2	Y	-0-	18
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	Y	-0-	18
*04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-	18
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	18

APPLING		WELL #:		2 B	RRCID ->	169629	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5848 - 5854		
12	DLQ	G-10	424	-0-	424	5694	12	1	412	2	Y	-0-	-0-
01		2500 N	391	-0-	-2109	3585	20	1	371	2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	375	-0-	-2425	1160	24	1	351	2	Y	-0-	-0-
03		1656 N	496	-0-	-1160	-0-	47	1	449	2	Y	-0-	-0-
*04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	Y	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GUTIERREZ A		WELL #:		3R	RRCID ->	169758	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	7573	PERF. 7417 - 7554		
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	1288	1	1	48	2	Y	-0-	8
01		1383 N	95	-0-	-1288	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	8
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	8
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-	8
*04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-	8
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #:		2	RRCID ->	185977	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7866	PERF. 7480 - 7528		
12		1147 N	1027	-0-	-120	-0-	29	1	998	2	N	-0-	-0-
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	51	1	935	2	N	-0-	-0-
02		952 N	785	-0-	-167	-0-	50	1	735	2	N	-0-	-0-
03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	113	1	1091	2	N	-0-	-0-
*04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	58	1	929	2	N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		3	RRCID ->	187432	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	7713	PERF. 7527 - 7563		
12	DLQ	G-10	110	-0-	110	2929	3	1	107	2	Y	-0-	6
01		2500 N	89	-0-	-2411	518	5	1	84	2	Y	-0-	6
02		580 N	62	-0-	-518	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	6
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-	6
*04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	6
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6

STOCKTON, J.H.		WELL #:		2	RRCID ->	187434	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	7664	PERF. 7479 - 7516		
12	DLQ	G-10	443	-0-	443	4924	12	1	431	2	Y	-0-	-0-
01		2500 N	376	-0-	-2124	2800	19	1	357	2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	456	-0-	-2344	456	29	1	427	2	Y	-0-	-0-
03		981 N	525	-0-	-456	-0-	49	1	476	2	Y	-0-	-0-
*04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7929	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	424			Y	29	41 1	3
01		424 N	-0-	-0-	-424	-0-			Y	-0-		3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		7
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 7570 - 7602			
12	DLQ	G-10	161	-0-	161	3562	5 1	156 2	Y	-0-		-0-
01		2500 N	152	-0-	-2348	1214	8 1	144 2	Y	-0-		-0-
02		1399 N	185	-0-	-1214	-0-	12 1	173 2	Y	-0-		-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	25 1	246 2	Y	-0-		-0-
*04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	50 1	792 2	Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7602 - 7650			
12	DLQ	G-10	1231	-0-	1231	15330	35 1	1196 2	Y	-0-		-0-
01		2500 N	1198	-0-	-1302	14028	62 1	1136 2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1044	-0-	-1756	12272	67 1	977 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1219	-0-	-1881	10391	115 1	1104 2	Y	-0-		-0-
*04		3000 N	1161	-0-	-1839	8552	69 1	1092 2	Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8552			Y	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 8		RRCID -> 193174	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7429 - 7665			
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3343			Y	-0-		17
01		2500 N	-0-	-0-	-2500	843			Y	-0-		17
02		949 N	106	-0-	-843	-0-	7 1	99 2	Y	-0-		17
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	16 1	159 2	Y	-0-		17
*04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-		17
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 193177	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6022 - 6162			
12	DLQ	G-10	208	-0-	208	4854	3 1	111 2	Y	85	120 1	10
01		2500 N	216	-0-	-2284	2570	94 9					
02		2771 N	201	-0-	-2570	-0-	11 1	205 2	Y	-0-		10
							12 1	181 2	Y	7		17
							8 9					
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	19 1	184 2	Y	-0-		17
*04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	17 1	263 2	Y	2		19
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9					19

GUTIERREZ F		WELL #: 1		RRCID -> 193512	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7908	PERF. 5944 - 5974			
12	DLQ	G-10	424	-0-	424	6554	12 1	412 2	Y	-0-		11
01		2500 N	128	-0-	-2372	4182	7 1	121 2	Y	-0-		11
02		2800 N	112	-0-	-2688	1494	7 1	105 2	Y	-0-		11
03		1679 N	185	-0-	-1494	-0-	17 1	168 2	Y	-0-		11
*04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 2	Y	-0-		11
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE												
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611																		
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	194970	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6180										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
12	DLQ	G-10	849	-0-	849	11097	22 1	766 2	Y	55	102 1			34								
01	2500	N	848	-0-	-1652	9445	61 9	718 2	Y	83	103 1			14								
02	2800	N	732	-0-	-2068	7377	39 1	644 2	Y	40				54								
03	3100	N	1298	-0-	-1802	5575	91 9							54								
*04	3000	N	785	-0-	-2215	3360	44 1	1176 2	Y	-0-				54								
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3360	44 9	738 2	Y	NO RPT				54								
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	5	RRCID ->	194975	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7588 - 7624
12	DLQ	G-10	3	-0-	3	265	22 1	40 2	Y	-0-				1								
01	307	N	42	-0-	-265	-0-	3 2	7 2	Y	-0-				1								
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-				1								
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-				1								
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-				1								
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1								
WINSLOW, O. H.													WELL #:	4	RRCID ->	197154	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7624 - 7672
12	DLQ	G-10	163	-0-	163	5384	5 1	158 2	Y	-0-				11								
01	2500	N	274	-0-	-2226	3158	14 1	260 2	Y	-0-				11								
02	2800	N	226	-0-	-2574	584	14 1	212 2	Y	-0-				11								
03	865	N	281	-0-	-584	-0-	26 1	255 2	Y	-0-				11								
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13 1	198 2	Y	-0-				11								
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				11								
MARTIN, J. C.													WELL #:	6	RRCID ->	197267	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7572 - 7609
12	DLQ	G-10	1922	-0-	1922	18916	51 1	1775 2	Y	87	82 1			28								
01	2500	N	1756	-0-	-744	18172	96 9	1665 2	Y	-0-				28								
02	2800	N	1395	-0-	-1405	16767	88 1	1292 2	Y	14				42								
03	3100	N	1625	-0-	-1475	15292	15 9	1429 2	Y	44	82 1			4								
*04	3000	N	1382	-0-	-1618	13674	148 1	1247 2	Y	52				56								
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13674	48 9		Y	NO RPT				56								
WINSLOW, O. H.													WELL #:	5	RRCID ->	198581	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7615 - 7680
12	DLQ	G-10	423	-0-	423	5365	12 1	411 2	Y	-0-				20								
01	2500	N	357	-0-	-2143	3222	18 1	339 2	Y	-0-				20								
02	2800	N	370	-0-	-2430	792	24 1	346 2	Y	-0-				20								
03	1046	N	254	-0-	-792	-0-	24 1	230 2	Y	-0-				20								
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39 1	618 2	Y	-0-				20								
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				20								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE												
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611																		
MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	199445	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7550 - 7568										
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									
12	DLQ G-10	154	-0-	154	3224	3 1	118 2	Y	30		28 1		10									
01	2500 N	127	-0-	-2373	851	33 9	7 1	Y	-0-				10									
02	965 N	114	-0-	-851	-0-	7 1	103 2	Y	4				14									
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4 9	9 1	Y	16		28 1		2									
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	18 9	3 1	Y	17				19									
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	19 9		Y	NO RPT				19									
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	6	RRCID ->	199448	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7626 - 7649
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-									
05	14B2 EXT 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
12	DLQ G-10	173	-0-	173	2931	5 1	168 2	Y	-0-				1									
01	2200 N	211	-0-	-1989	942	11 1	200 2	Y	-0-				1									
02	1163 N	221	-0-	-942	-0-	14 1	207 2	Y	-0-				1									
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	24 1	232 2	Y	-0-				1									
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14 1	223 2	Y	-0-				1									
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1									
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	7	RRCID ->	200718	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7584 - 7616
12	DLQ G-10	1343	-0-	1343	20420	37 1	1277 2	Y	26		47 1		16									
01	2200 N	1265	-0-	-935	19485	29 9	63 1	Y	37		47 1		6									
02	2800 N	1073	-0-	-1727	17758	41 9	67 1	Y	19				25									
03	3100 N	1271	-0-	-1829	15929	21 9	120 1	Y	-0-				25									
*04	3000 N	1067	-0-	-1933	13996	63 1	1004 2	Y	-0-				25									
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	13996			Y	NO RPT				25									
MARTIN, J. C.													WELL #:	9	RRCID ->	203292	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7438 - 7538
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	10 1	345 2	N	-0-				114									
01	589 N	317	-0-	-272	-0-	16 1	301 2	N	-0-				114									
02	532 N	260	-0-	-272	-0-	17 1	243 2	N	-0-				114									
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	30 1	293 2	N	-0-				114									
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	N	-0-				114									
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				114									
GUTIERREZ F													WELL #:	04	RRCID ->	204699	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7558 - 7661
12	DLQ G-10	482	-0-	482	7386	14 1	468 2	Y	-0-				2									
01	2200 N	695	-0-	-1505	5881	36 1	659 2	Y	-0-				2									
02	2800 N	674	-0-	-2126	3755	43 1	631 2	Y	-0-				2									
03	3100 N	747	-0-	-2353	1402	70 1	677 2	Y	-0-				2									
*04	2106 N	704	-0-	-1402	-0-	42 1	662 2	Y	-0-				2									
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2									

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7494 - 7625	
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
12	DLQ G-10	154	-0-	154	1192	4 1	139 2	Y	10		29
01	1451 N	259	-0-	-1192	-0-	11 9					
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	246 2	Y	-0-		29
						16 1	231 2	Y	20		49
						22 9					
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	41 1	391 2	Y	19	53 1	15
						21 9					
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27 1	432 2	Y	30		45
						33 9					
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45

WINSLOW, O. H.		WELL #: 7		RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7553 - 7624	
12	DLQ G-10	762	-0-	762	9988	21 1	741 2	Y	-0-		-0-
01	2200 N	742	-0-	-1458	8530	38 1	704 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	602	-0-	-2198	6332	38 1	564 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	721	-0-	-2379	3953	68 1	653 2	Y	-0-		-0-
*04	3000 N	596	-0-	-2404	1549	35 1	561 2	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1549			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7562 - 7586	
12	DLQ G-10	1145	-0-	1145	14031	32 1	1113 2	Y	-0-		-0-
01	2200 N	1064	-0-	-1136	12895	55 1	1009 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	887	-0-	-1913	10982	57 1	830 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	953	-0-	-2147	8835	90 1	863 2	Y	-0-		-0-
*04	3000 N	807	-0-	-2193	6642	48 1	759 2	Y	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	6642			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7616 - 7668	
12	DLQ G-10	751	-0-	751	14837	21 1	715 2	Y	14		37
						15 9					
01	2200 N	911	-0-	-1289	13548	47 1	864 2	Y	-0-		37
02	2800 N	765	-0-	-2035	11513	47 1	693 2	Y	23		60
						25 9					
03	3100 N	1151	-0-	-1949	9564	106 1	1017 2	Y	25	66 1	19
						28 9					
*04	3000 N	957	-0-	-2043	7521	54 1	862 2	Y	37		56
						41 9					
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	7521			Y	NO RPT		56

GUTIERREZ E		WELL #: 5		RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7546 - 7590	
12	DLQ G-10	395	-0-	395	4179	11 1	384 2	Y	-0-		2
01	2200 N	335	-0-	-1865	2314	17 1	318 2	Y	-0-		2
02	2706 N	392	-0-	-2314	-0-	25 1	367 2	Y	-0-		2
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	34 1	326 2	Y	-0-		2
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	Y	-0-		2
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7531 - 7558	
12	DLQ G-10	1226	-0-	1226	17865	34 1	1192 2	Y	-0-		2
01	2200 N	1171	-0-	-1029	16836	60 1	1111 2	Y	-0-		2
02	2800 N	1391	-0-	-1409	15427	89 1	1302 2	Y	-0-		2
03	3100 N	1050	-0-	-2050	13377	99 1	951 2	Y	-0-		2
*04	3000 N	119	-0-	-2881	10496	7 1	112 2	Y	-0-		2
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	10496			Y	NO RPT		2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743		
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
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	134	10 2	Y	-0-		3
01		144 N	10	-0-	-134	-0-	1 1	Y	-0-		3
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		3
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		3
*04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		3
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630		
12	DLQ	G-10	1078	-0-	1078	14143	30 1	Y	-0-		2
01		2200 N	1004	-0-	-1196	12947	52 1	Y	-0-		2
02		2800 N	871	-0-	-1929	11018	56 1	Y	-0-		2
03		3100 N	1127	-0-	-1973	9045	106 1	Y	-0-		2
*04		3000 N	1025	-0-	-1975	7070	61 1	Y	-0-		2
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	7070		Y	NO RPT		2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614		
12	DLQ	G-10	315	-0-	315	6636	9 1	Y	-0-		-0-
01		2200 N	406	-0-	-1794	4842	21 1	Y	-0-		-0-
02		2800 N	303	-0-	-2497	2345	19 1	Y	-0-		-0-
03		2807 N	462	-0-	-2345	-0-	43 1	Y	-0-		-0-
*04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	24 1	Y	-0-		-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REEVES		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449		
12	DLQ	G-10	169	-0-	169	1037	5 1	Y	-0-		-0-
01		1195 N	158	-0-	-1037	-0-	8 1	Y	-0-		-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	-0-		-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-		-0-
*04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668		
12	DLQ	G-10	119	-0-	119	1876	3 1	Y	9		25
01		2033 N	157	-0-	-1876	-0-	10 9				
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-		25
							6 1	Y	17		42
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	19 9				
							9 1	Y	16	45 1	13
*04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	18 9				
							11 1	Y	25		38
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	28 9				
								Y	NO RPT		38

WINSLOW, O. H.		WELL #: 9		RRCID -> 209325		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532		
12	DLQ	G-10	753	-0-	753	10989	21 1	Y	13		29
01		2200 N	967	-0-	-1233	9756	14 9				
02		2800 N	654	-0-	-2146	7610	50 1	Y	-0-		29
03		3100 N	807	-0-	-2293	5317	42 1	Y	-0-		29
*04		3000 N	983	-0-	-2017	3300	76 1	Y	-0-		29
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	3300	58 1	Y	-0-		29
								Y	NO RPT		29

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #:		8	RRCID ->	209846	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7524 - 7550	
M	O	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
12	DLQ	G-10	938	-0-	938	10935	26 1	906 2	Y	5			10
01		2200 N	993	-0-	-1207	9728	6 9	51 1	Y	-0-			10
02		2800 N	753	-0-	-2047	7681	48 1	705 2	Y	-0-			10
03		3100 N	811	-0-	-2289	5392	76 1	735 2	Y	-0-			10
*04		3000 N	758	-0-	-2242	3150	45 1	713 2	Y	-0-			10
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3150			Y	NO RPT			10

WINSLOW, O. H.		WELL #:		10	RRCID ->	210849	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6000 - 7720	
12	DLQ	G-10	681	-0-	681	8544	19 1	662 2	Y	-0-			-0-
01		2200 N	765	-0-	-1435	7109	39 1	726 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	675	-0-	-2125	4984	43 1	632 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	845	-0-	-2255	2729	79 1	766 2	Y	-0-			-0-
*04		3000 N	676	-0-	-2324	405	40 1	636 2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	405			Y	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		11	RRCID ->	210851	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6002 - 7573	
12	DLQ	G-10	720	-0-	720	9487	20 1	700 2	Y	-0-			2
01		2200 N	621	-0-	-1579	7908	32 1	589 2	Y	-0-			2
02		2800 N	561	-0-	-2239	5669	36 1	525 2	Y	-0-			2
03		3100 N	640	-0-	-2460	3209	60 1	580 2	Y	-0-			2
*04		3000 N	586	-0-	-2414	795	35 1	551 2	Y	-0-			2
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	795			Y	NO RPT			2

WINSLOW, O. H.		WELL #:		14	RRCID ->	210852	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	6002 - 7702	
12	DLQ	G-10	104	-0-	104	3649	3 1	101 2	Y	-0-			-0-
01		2100 N	123	-0-	-1977	1672	6 1	117 2	Y	-0-			-0-
02		1768 N	96	-0-	-1672	-0-	6 1	90 2	Y	-0-			-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	14 1	133 2	Y	-0-			-0-
*04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	211029	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7500 - 7580	
12	DLQ	G-10	161	-0-	161	2507	5 1	156 2	Y	-0-			-0-
01		2100 N	156	-0-	-1944	563	8 1	148 2	Y	-0-			-0-
02		651 N	88	-0-	-563	-0-	6 1	82 2	Y	-0-			-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	16 1	153 2	Y	-0-			-0-
*04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	15 1	239 2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		13	RRCID ->	212093	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6022 - 7690	
12	DLQ	G-10	434	-0-	434	7020	12 1	422 2	Y	-0-			-0-
01		2100 N	416	-0-	-1684	5336	21 1	395 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	383	-0-	-2417	2919	24 1	359 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	479	-0-	-2621	298	45 1	434 2	Y	-0-			-0-
*04		721 N	423	-0-	-298	-0-	25 1	398 2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
MARTIN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702		
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
12	DLQ	G-10	733	-0-	733	11459	21 1	712 2	Y	-0-	12
01		2100 N	880	-0-	-1220	10239	45 1	835 2	Y	-0-	12
02		2800 N	742	-0-	-2058	8181	47 1	695 2	Y	-0-	12
03		3100 N	954	-0-	-2146	6035	90 1	864 2	Y	-0-	12
*04		3000 N	839	-0-	-2161	3874	50 1	789 2	Y	-0-	12
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3874			Y	NO RPT	12

STOCKTON A		WELL #: 3		RRCID -> 212163		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472		
12	DLQ	G-10	692	-0-	692	8819	19 1	673 2	Y	-0-	4
01		2100 N	766	-0-	-1334	7485	40 1	726 2	Y	-0-	4
02		2800 N	827	-0-	-1973	5512	53 1	774 2	Y	-0-	4
03		3100 N	891	-0-	-2209	3303	84 1	807 2	Y	-0-	4
*04		3000 N	721	-0-	-2279	1024	43 1	678 2	Y	-0-	4
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1024			Y	NO RPT	4

PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550		
12	DLQ	G-10	620	-0-	620	7396	17 1	603 2	Y	-0-	-0-
01		2100 N	700	-0-	-1400	5996	36 1	664 2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	690	-0-	-2110	3886	44 1	646 2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	586	-0-	-2514	1372	55 1	531 2	Y	-0-	-0-
*04		2096 N	724	-0-	-1372	-0-	43 1	681 2	Y	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498		
12	DLQ	G-10	31	-0-	31	520	1 1	30 2	Y	-0-	5
01		520 N	-0-	-0-	-520	-0-			Y	-0-	5
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	Y	-0-	5
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	Y	-0-	5
*04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-	5
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498		
12	DLQ	G-10	723	-0-	723	10382	20 1	681 2	Y	20	37 1
							22 9				
01		2100 N	686	-0-	-1414	8968	34 1	619 2	Y	30	37 1
							33 9				
02		2800 N	489	-0-	-2311	6657	30 1	442 2	Y	15	
							17 9				
03		3100 N	696	-0-	-2404	4253	65 1	631 2	Y	-0-	20
*04		3000 N	674	-0-	-2326	1927	40 1	634 2	Y	-0-	20
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1927			Y	NO RPT	20

MARTIN, J. C.		WELL #: 13		RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518		
12	DLQ	G-10	130	-0-	130	1333	3 1	104 2	Y	21	19 1
							23 9				
01		1393 N	60	-0-	-1333	-0-	3 1	57 2	Y	-0-	7
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	2	
							2 9				
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	53 2	Y	11	19 1
							12 9				
*04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	Y	12	
							13 9				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611															
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526									
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			
12	DLQ	G-10	461	-0-	461	7027	13 1	448	2	Y	-0-			1			
01		2100 N	517	-0-	-1583	5444	27 1	490	2	Y	-0-			1			
02		2800 N	422	-0-	-2378	3066	27 1	395	2	Y	-0-			1			
03		3100 N	521	-0-	-2579	487	49 1	472	2	Y	-0-			1			
*04		989 N	502	-0-	-487	-0-	30 1	472	2	Y	-0-			1			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1			
STOCKTON "A"										WELL #: 1		RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416	
12		1395 X	1026	-0-	-369	-0-	23 1	794	2	N	190	185 1		5			
							209 9										
01		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	54 1	992	2	N	-0-			5			
02		1260 X	886	-0-	-374	-0-	56 1	830	2	N	-0-			5			
03		1240 X	973	-0-	-267	-0-	92 1	881	2	N	-0-			5			
04		1140 X	959	-0-	-181	-0-	57 1	902	2	N	-0-			5			
05		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			5			
GUTIERREZ C										WELL #: 2R		RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341	
12	DLQ	G-10	56	-0-	56	927	2 1	54	2	Y	-0-			13			
01		989 N	62	-0-	-927	-0-	3 1	59	2	Y	-0-			13			
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51	2	Y	-0-			13			
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	16 1	154	2	Y	-0-			13			
*04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1	207	2	Y	-0-			13			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13			
FOSTER, J. ESTATE										WELL #: 20		RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672	
12	DLQ	G-10	2183	-0-	2183	23263	61 1	2122	2	Y	-0-			8			
01		2200 N	2196	-0-	-4	23259	113 1	2083	2	Y	-0-			8			
02		2800 N	2074	-0-	-726	22533	132 1	1942	2	Y	-0-			8			
03		3100 N	1947	-0-	-1153	21380	183 1	1764	2	Y	-0-			8			
*04		3000 N	1609	-0-	-1391	19989	95 1	1514	2	Y	-0-			8			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	19989				Y	NO RPT			8			
FOSTER, J. ESTATE										WELL #: 21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657	
12	DLQ	G-10	801	-0-	801	9515	23 1	778	2	Y	-0-			1			
01		2200 N	732	-0-	-1468	8047	38 1	694	2	Y	-0-			1			
02		2800 N	651	-0-	-2149	5898	41 1	609	2	Y	1			2			
							1 9										
03		3100 N	865	-0-	-2235	3663	81 1	783	2	Y	1	2 1		1			
							1 9										
*04		3000 N	799	-0-	-2201	1462	47 1	751	2	Y	1			2			
							1 9										
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1462				Y	NO RPT			2			
CHATO										WELL #: 1		RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	68				Y	NO RPT			-0-			

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
CHATO		WELL #:		3	RRCID ->	216438	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5753 - 7418
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
12	DLQ	G-10	85	-0-	85	1581	2	1	83	2	Y	-0-
01		1666 N	85	-0-	-1581	-0-	4	1	81	2	Y	-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	-0-
*04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WINSLOW, O. H.		WELL #:		17	RRCID ->	219453	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	5993 - 7641
12	DLQ	G-10	506	-0-	506	9617	14	1	492	2	Y	-0-
01		2200 N	443	-0-	-1757	7860	23	1	420	2	Y	-0-
02		2800 N	530	-0-	-2270	5590	34	1	496	2	Y	-0-
03		3100 N	589	-0-	-2511	3079	55	1	534	2	Y	-0-
*04		3000 N	531	-0-	-2469	610	31	1	500	2	Y	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	610					Y	NO RPT

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	220386	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7444 - 7466
12	DLQ	G-10	1179	-0-	1179	12027	33	1	1146	2	Y	-0-
01		2200 N	1075	-0-	-1125	10902	55	1	1020	2	Y	-0-
02		2800 N	967	-0-	-1833	9069	62	1	905	2	Y	-0-
03		3100 N	1218	-0-	-1882	7187	115	1	1103	2	Y	-0-
*04		3000 N	969	-0-	-2031	5156	57	1	912	2	Y	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5156					Y	NO RPT

PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	220439	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7423 - 7436
12	DLQ	G-10	33	-0-	33	973	1	1	32	2	Y	-0-
01		988 N	15	-0-	-973	-0-	1	1	14	2	Y	-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-
*04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	220589	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5970 - 7628
12	DLQ	G-10	1376	-0-	1376	15893	39	1	1337	2	Y	-0-
01		2200 N	1435	-0-	-765	15128	74	1	1361	2	Y	-0-
02		2800 N	1129	-0-	-1671	13457	72	1	1057	2	Y	-0-
03		3100 N	1279	-0-	-1821	11636	120	1	1159	2	Y	-0-
*04		3000 N	1144	-0-	-1856	9780	68	1	1076	2	Y	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9780					Y	NO RPT

WINSLOW, O. H.		WELL #:		16	RRCID ->	220590	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6034 - 7722
12	DLQ	G-10	636	-0-	636	6114	18	1	608	2	Y	9
01		2100 N	1016	-0-	-1084	5030	45	1	827	2	Y	131
02		2800 N	646	-0-	-2154	2876	144	9	578	2	Y	26
03		3100 N	602	-0-	-2498	378	39	1	545	2	Y	79
*04		1329 N	951	-0-	-378	-0-	56	1	895	2	Y	79
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
APPLING 1		WELL #:		1	RRCID ->	220602	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7424 - 7730	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	DLQ	G-10	265	-0-	265	10282	7 1	258 2	Y	-0-			62
01		2100 N	114	-0-	-1986	8296	6 1	108 2	Y	-0-			62
02		2800 N	24	-0-	-2776	5520	2 1	22 2	Y	-0-			62
03		3100 N	63	-0-	-3037	2483	6 1	57 2	Y	-0-			62
*04		3000 N	2827	-0-	-173	2310	167 1	2660 2	Y	-0-			62
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2310			Y	NO RPT			62

MARTIN, J. C.		WELL #:		14	RRCID ->	220719	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5946 - 7557	
12	DLQ	G-10	917	-0-	917	10818	26 1	891 2	Y	-0-			-0-
01		2100 N	634	-0-	-1466	9352	33 1	601 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	468	-0-	-2332	7020	30 1	438 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1029	-0-	-2071	4949	97 1	932 2	Y	-0-			-0-
*04		3000 N	964	-0-	-2036	2913	57 1	907 2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2913			Y	NO RPT			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		11	RRCID ->	220870	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7451 - 7476	
12	DLQ	G-10	1681	-0-	1681	21740	47 1	1634 2	Y	-0-			-0-
01		2100 N	1599	-0-	-501	21239	83 1	1516 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1339	-0-	-1461	19778	85 1	1254 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1448	-0-	-1652	18126	136 1	1312 2	Y	-0-			-0-
*04		3000 N	1305	-0-	-1695	16431	77 1	1228 2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	16431			Y	NO RPT			-0-

APPLING		WELL #:		5	RRCID ->	220929	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7460 - 7484	
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	10 1	359 2	N	-0-			58
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	17 1	322 2	N	-0-			58
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	18 1	267 2	N	-0-			58
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	31 1	297 2	N	-0-			58
*04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	25 1	397 2	N	-0-			58
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

APPLING		WELL #:		4	RRCID ->	220965	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5937 - 7630	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	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	
12	DLQ	G-10	141	-0-	141	1909	4 1	137 2	Y	-0-			-0-
01		2012 N	103	-0-	-1909	-0-	5 1	98 2	Y	-0-			-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	Y	-0-			-0-
*04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING B		WELL #:		3B	RRCID ->	221168	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7449 - 7476	
12	DLQ	G-10	168	-0-	168	2073	5 1	163 2	Y	-0-			28
01		2100 N	165	-0-	-1935	138	9 1	156 2	Y	-0-			28
02		297 N	159	-0-	-138	-0-	10 1	149 2	Y	-0-			28
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	15 1	149 2	Y	-0-			28
*04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	143 2	Y	-0-			28
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
PRYOR		WELL #:		4	RRCID ->	221456	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5934 - 7736			
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
12	DLQ G-10	23	-0-	23	289		1	1	22	2	Y	-0-			-0-
01	301 N	12	-0-	-289	-0-		1	1	11	2	Y	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2	Y	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-		4	1	36	2	Y	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	35	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

STOCKTON A		WELL #:		4	RRCID ->	221461	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7480			
12	DLQ G-10	684	-0-	684	6921		19	1	665	2	Y	-0-			-0-
01	2100 N	638	-0-	-1462	5459		33	1	605	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	390	-0-	-2410	3049		25	1	365	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	783	-0-	-2317	732		74	1	709	2	Y	-0-			-0-
*04	1411 N	679	-0-	-732	-0-		40	1	639	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

STOCKTON A		WELL #:		5	RRCID ->	224978	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7407 - 7416			
12	DLQ G-10	848	-0-	848	9333		24	1	824	2	Y	-0-			4
01	2200 N	738	-0-	-1462	7871		38	1	700	2	Y	-0-			4
02	2800 N	568	-0-	-2232	5639		36	1	532	2	Y	-0-			4
03	3100 N	600	-0-	-2500	3139		56	1	544	2	Y	-0-			4
*04	3000 N	736	-0-	-2264	875		44	1	692	2	Y	-0-			4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	875						Y	NO RPT			4

REEVES		WELL #:		5	RRCID ->	224979	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7414 - 7430			
12	DLQ G-10	212	-0-	212	2227		6	1	206	2	Y	-0-			1
01	2200 N	205	-0-	-1995	232		11	1	194	2	Y	-0-			1
02	429 N	197	-0-	-232	-0-		13	1	184	2	Y	-0-			1
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-		22	1	212	2	Y	-0-			1
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-		13	1	213	2	Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1

GUTIERREZ A		WELL #:		6R	RRCID ->	224980	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7437 - 7454			
12	DLQ G-10	769	-0-	769	10325		22	1	747	2	Y	-0-			20
01	2200 N	890	-0-	-1310	9015		46	1	844	2	Y	-0-			20
02	2800 N	672	-0-	-2128	6887		43	1	629	2	Y	-0-			20
03	3100 N	671	-0-	-2429	4458		63	1	608	2	Y	-0-			20
*04	3000 N	1067	-0-	-1933	2525		63	1	1004	2	Y	-0-			20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2525						Y	NO RPT			20

STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID ->	225001	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7481 - 7498			
12	DLQ G-10	640	-0-	640	7990		18	1	622	2	Y	-0-			-0-
01	2200 N	546	-0-	-1654	6336		28	1	518	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	639	-0-	-2161	4175		41	1	598	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	660	-0-	-2440	1735		62	1	598	2	Y	-0-			-0-
*04	2260 N	525	-0-	-1735	-0-		31	1	494	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	225002	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7499 - 7509			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
PRYOR		WELL #: 5		RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7466 - 7480				
M	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
12	DLQ G-10	1346	-0-	1346	15063	38	1	1308	2	Y	-0-			-0-
01	2200 N	1424	-0-	-776	14287	73	1	1351	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1313	-0-	-1487	12800	84	1	1229	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1344	-0-	-1756	11044	126	1	1218	2	Y	-0-			-0-
*04	3000 N	1210	-0-	-1790	9254	72	1	1138	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9254					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B		WELL #: 5R		RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5913 - 7602				
12	DLQ G-10	28	-0-	28	332	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
01	400 N	68	-0-	-332	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-			-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO		WELL #: 2		RRCID -> 225386		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 7931		PERF. 7328 - 7634				
12	DLQ G-10	670	-0-	670	10302	16	1	552	2	Y	93			112
						102	9							
01	2200 N	571	-0-	-1629	8673	29	1	529	2	Y	12	106	1	18
						13	9							
02	2800 N	904	-0-	-1896	6777	58	1	846	2	Y	-0-			18
03	3100 N	897	-0-	-2203	4574	80	1	772	2	Y	41			59
						45	9							
*04	3000 N	874	-0-	-2126	2448	48	1	760	2	Y	60	106	1	13
						66	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2448					Y	NO RPT			13

APPLING		WELL #: 6		RRCID -> 225974		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7404 - 7424				
12	DLQ G-10	70	-0-	70	423	2	1	68	2	Y	-0-			-0-
01	509 N	86	-0-	-423	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-			-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 12		RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7664 - 7710				
12	DLQ G-10	608	-0-	608	5804	17	1	591	2	Y	-0-			-0-
01	2200 N	552	-0-	-1648	4156	28	1	524	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	438	-0-	-2362	1794	28	1	410	2	Y	-0-			-0-
03	2155 N	361	-0-	-1794	-0-	34	1	327	2	Y	-0-			-0-
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 17		RRCID -> 227146		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6089 - 7686				
12	DLQ G-10	438	-0-	438	5491	12	1	426	2	Y	-0-			12
01	2200 N	284	-0-	-1916	3575	15	1	269	2	Y	-0-			12
02	2800 N	260	-0-	-2540	1035	17	1	243	2	Y	-0-			12
03	1427 N	392	-0-	-1035	-0-	37	1	355	2	Y	-0-			12
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	-0-			12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 18		RRCID -> 227167		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712					
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
12	DLQ	G-10	552	-0-	552	7148	16	1	536	2	Y	-0-		-0-
01		2200 N	545	-0-	-1655	5493	28	1	517	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	489	-0-	-2311	3182	31	1	458	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	572	-0-	-2528	654	54	1	518	2	Y	-0-		-0-
*04		1145 N	491	-0-	-654	-0-	29	1	462	2	Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GUTIERREZ A		WELL #: 8R		RRCID -> 227491		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458					
12	DLQ	G-10	480	-0-	480	9381	13	1	467	2	Y	-0-		-0-
01		2200 N	509	-0-	-1691	7690	26	1	483	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	373	-0-	-2427	5263	24	1	349	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	481	-0-	-2619	2644	45	1	436	2	Y	-0-		-0-
*04		3000 N	421	-0-	-2579	65	25	1	396	2	Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT		-0-

STOCKTON		WELL #: 7		RRCID -> 227565		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491					
12	DLQ	G-10	725	-0-	725	9534	20	1	705	2	Y	-0-		-0-
01		2200 N	540	-0-	-1660	7874	28	1	512	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	825	-0-	-1975	5899	53	1	772	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	904	-0-	-2196	3703	85	1	819	2	Y	-0-		-0-
*04		3000 N	703	-0-	-2297	1406	42	1	661	2	Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1406					Y	NO RPT		-0-

PRYOR		WELL #: 6		RRCID -> 227573		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468					
12	DLQ	G-10	691	-0-	691	6999	19	1	672	2	Y	-0-		-0-
01		2200 N	652	-0-	-1548	5451	34	1	618	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	491	-0-	-2309	3142	31	1	460	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	566	-0-	-2534	608	53	1	513	2	Y	-0-		-0-
*04		1301 N	693	-0-	-608	-0-	41	1	652	2	Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO		WELL #: 7		RRCID -> 227610		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414					
12	DLQ	G-10	113	-0-	113	523	2	1	78	2	Y	30		37
							33	9						
01		591 N	68	-0-	-523	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	31	1
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-		6
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	15		21
							17	9						
*04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	15	32	1
							17	9						4
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

WINSLOW, O. H.		WELL #: 20		RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575					
12	DLQ	G-10	1195	-0-	1195	15303	33	1	1141	2	Y	19		43
							21	9						
01		2200 N	1337	-0-	-863	14440	69	1	1268	2	Y	-0-		43
02		2800 N	1088	-0-	-1712	12728	69	1	1019	2	Y	-0-		43
03		3100 N	635	-0-	-2465	10263	60	1	575	2	Y	-0-		43
*04		3000 N	398	-0-	-2602	7661	24	1	374	2	Y	-0-		43
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7661					Y	NO RPT		43

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	227615	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7475 - 7487				
M	O	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
12	DLQ	G-10	514	-0-	514	7307	14	1	500	2	Y	-0-			6
01		2200 N	164	-0-	-2036	5271	8	1	156	2	Y	-0-			6
02		2800 N	81	-0-	-2719	2552	5	1	76	2	Y	-0-			6
03		2599 N	47	-0-	-2552	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			6
*04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	Y	-0-			6
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

PRYOR				WELL #:	7	RRCID ->	227616	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7401 - 7411			
12	DLQ	G-10	16	-0-	16	331	16	2			Y	-0-			-0-
01		360 N	29	-0-	-331	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
*04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C.				WELL #:	16	RRCID ->	227670	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5982 - 7469			
12	DLQ	G-10	1373	-0-	1373	13378	39	1	1334	2	Y	-0-			-0-
01		2200 N	1283	-0-	-917	12461	66	1	1217	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	900	-0-	-1900	10561	57	1	843	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	947	-0-	-2153	8408	89	1	858	2	Y	-0-			-0-
*04		3000 N	951	-0-	-2049	6359	56	1	895	2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6359					Y	NO RPT			-0-

STOCKTON				WELL #:	6	RRCID ->	228216	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7491 - 7526			
12	DLQ	G-10	1583	-0-	1583	14725	44	1	1539	2	Y	-0-			8
01		2200 N	1319	-0-	-881	13844	68	1	1251	2	Y	-0-			8
02		2800 N	1034	-0-	-1766	12078	66	1	968	2	Y	-0-			8
03		3100 N	1109	-0-	-1991	10087	104	1	1005	2	Y	-0-			8
*04		3000 N	1179	-0-	-1821	8266	70	1	1109	2	Y	-0-			8
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8266					Y	NO RPT			8

CHATO				WELL #:	4	RRCID ->	228236	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7390 - 7403			
12	DLQ	G-10	413	-0-	413	5332	11	1	371	2	Y	28			35
01		2200 N	358	-0-	-1842	3490	31	9							
							18	1	339	2	Y	1	30	1	6
							1	9							
02		2800 N	305	-0-	-2495	995	19	1	286	2	Y	-0-			6
03		1392 N	397	-0-	-995	-0-	36	1	346	2	Y	14			20
							15	9							
*04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	14	30	1	4
							15	9							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

WINSLOW, O. H.				WELL #:	19	RRCID ->	228526	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6034 - 6178			
12	DLQ	G-10	409	-0-	409	5340	11	1	397	2	Y	1			9
							1	9							
01		2200 N	451	-0-	-1749	3591	22	1	408	2	Y	19	20	1	8
							21	9							
02		2800 N	441	-0-	-2359	1232	28	1	410	2	Y	3			11
							3	9							
03		1644 N	412	-0-	-1232	-0-	39	1	373	2	Y	-0-			11
*04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	Y	-0-			11
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
CIERVO		WELL #:		1	RRCID ->	229763	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6001 - 7728
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	DLQ G-10	1834	-0-	1834	21509	136	1	1698	2	Y	-0-	14
01	2200 N	1824	-0-	-376	21133	153	1	1671	2	Y	-0-	14
02	2800 N	1584	-0-	-1216	19917	110	1	1474	2	Y	-0-	14
03	3100 N	1636	-0-	-1464	18453	100	1	1536	2	Y	-0-	14
*04	3000 N	1620	-0-	-1380	17073	126	1	1494	2	Y	-0-	14
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	17073					Y	NO RPT	14

VENADO		WELL #:		2	RRCID ->	229766	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5988 - 7718
12	DLQ G-10	1709	-0-	1709	27153	15	1	1691	2	Y	3	11
01	2200 N	2270	-0-	70	27223	34	1	2218	2	Y	16	27
02	2800 N	2090	-0-	-710	26513	18	1	1996	2	Y	36	63
03	3100 N	2177	-0-	-923	25590	40	1	2126	2	Y	9	16
*04	3000 N	2059	-0-	-941	24649	41	1	1847	2	Y	64	80
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	24649	10	1			Y	NO RPT	80

GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID ->	229770	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7366 - 7376
12	DLQ G-10	281	-0-	281	6964	8	1	273	2	Y	-0-	-0-
01	2200 N	272	-0-	-1928	5036	14	1	258	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	272	-0-	-2528	2508	17	1	255	2	Y	-0-	-0-
03	2754 N	246	-0-	-2508	-0-	23	1	223	2	Y	-0-	-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	229807	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5940 - 6062
12	DLQ G-10	351	-0-	351	4729	10	1	339	2	Y	2	1
01	2200 N	363	-0-	-1837	2892	2	1	344	2	Y	-0-	1
02	2800 N	294	-0-	-2506	386	19	1	275	2	Y	-0-	1
03	782 N	396	-0-	-386	-0-	37	1	358	2	Y	1	-0-
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	350	2	Y	1	1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	1	1			Y	NO RPT	1

STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID ->	229809	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7451 - 7468
12	DLQ G-10	2491	-0-	2491	19358	70	1	2421	2	Y	-0-	-0-
01	20969 X	1611	-0-	-19358	-0-	83	1	1528	2	Y	-0-	-0-
02	952 X	952	-0-	-0-	-0-	61	1	891	2	Y	-0-	-0-
03	3255 X	1533	-0-	-1722	-0-	144	1	1389	2	Y	-0-	-0-
04	3150 X	1252	-0-	-1898	-0-	74	1	1178	2	Y	-0-	-0-
05	2480 X NO RPT		-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT	-0-

CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693
12	DLQ G-10	495	-0-	495	6563	36	1	459	2	Y	-0-	14
01	2200 N	531	-0-	-1669	4894	45	1	486	2	Y	-0-	14
02	2800 N	401	-0-	-2399	2495	28	1	373	2	Y	-0-	14
03	2876 N	381	-0-	-2495	-0-	23	1	358	2	Y	-0-	14
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	2	Y	-0-	14
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	14

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
WINSLOW, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 230140		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662						
M	O	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
12	DLQ	G-10	514	-0-	514	5407	14	1	500	2	Y	-0-			-0-
01		2200 N	520	-0-	-1680	3727	27	1	493	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	411	-0-	-2389	1338	26	1	385	2	Y	-0-			-0-
03		1853 N	515	-0-	-1338	-0-	48	1	467	2	Y	-0-			-0-
*04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620						
12	DLQ	G-10	812	-0-	812	12323	23	1	789	2	Y	-0-			-0-
01		2200 N	831	-0-	-1369	10954	43	1	788	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	654	-0-	-2146	8808	42	1	612	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	873	-0-	-2227	6581	82	1	791	2	Y	-0-			-0-
*04		3000 N	869	-0-	-2131	4450	51	1	818	2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4450					Y	NO RPT			-0-

VENADO		WELL #: 4		RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168						
12	DLQ	G-10	215	-0-	215	2978	2	1	210	2	Y	3	46	1	9
01		2200 N	256	-0-	-1944	1034	3	9	4	1	Y	14			23
02		1183 N	149	-0-	-1034	-0-	15	9	3	1	Y	30			53
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	3	9	4	1	Y	6	46	1	13
*04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	Y	54			67
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9	28	1	Y	59			67

VENADO		WELL #: 3		RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513						
12	DLQ	G-10	127	-0-	127	1453	1	1	126	2	Y	-0-			43
01		1557 N	104	-0-	-1453	-0-	2	1	102	2	Y	-0-			43
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-			43
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-			43
*04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			43
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43

CIERVO		WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630						
12	DLQ	G-10	853	-0-	853	10447	62	1	787	2	Y	4	13	1	6
01		2200 N	869	-0-	-1331	9116	4	9	72	1	Y	7	11	1	2
02		2800 N	723	-0-	-2077	7039	8	9	49	1	Y	12			14
03		3100 N	795	-0-	-2305	4734	13	9	48	1	Y	13	11	1	16
*04		3000 N	832	-0-	-2168	2566	14	9	65	1	Y	-0-	13	1	3
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2566					Y	NO RPT			3

PRYOR		WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496						
12	DLQ	G-10	147	-0-	147	3119	4	1	143	2	Y	-0-			-0-
01		2200 N	123	-0-	-2077	1042	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
02		1082 N	40	-0-	-1042	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-			-0-
*04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	232748	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5912 - 7350			
M	O	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	DLQ	G-10	622	-0-	622	6313	17	1	605	2	Y	-0-		5	
01		2200 N	486	-0-	-1714	4599	25	1	461	2	Y	-0-		5	
02		2800 N	425	-0-	-2375	2224	27	1	398	2	Y	-0-		5	
03		2644 N	420	-0-	-2224	-0-	40	1	380	2	Y	-0-		5	
*04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-		5	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5	

CIERVO		WELL #:		9	RRCID ->	233671	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5955 - 6085			
12	DLQ	G-10	933	-0-	933	9832	69	1	864	2	Y	-0-		40	
01		2200 N	949	-0-	-1251	8581	80	1	869	2	Y	-0-		40	
02		2800 N	815	-0-	-1985	6596	56	1	759	2	Y	-0-		40	
03		3100 N	771	-0-	-2329	4267	47	1	724	2	Y	-0-		40	
*04		3000 N	714	-0-	-2286	1981	56	1	658	2	Y	-0-		40	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1981					Y	NO RPT		40	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	234701	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7357 - 7361			
12	DLQ	G-10	204	-0-	204	3819	6	1	198	2	Y	-0-		3	
01		2200 N	191	-0-	-2009	1810	10	1	181	2	Y	-0-		3	
02		2019 N	209	-0-	-1810	-0-	13	1	196	2	Y	-0-		3	
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	2	Y	-0-		3	
*04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-		3	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3	

CIERVO		WELL #:		8	RRCID ->	234878	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6076 - 6080			
12	DLQ	G-10	824	-0-	824	10431	61	1	759	2	Y	4	13	1	6
01		2200 N	719	-0-	-1481	8950	60	1	651	2	Y	7	11	1	2
02		2800 N	617	-0-	-2183	6767	42	1	562	2	Y	12			14
03		3100 N	674	-0-	-2426	4341	13	9	40	1	Y	13	11	1	16
*04		3000 N	605	-0-	-2395	1946	14	9	47	1	Y	-0-	13	1	3
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1946					Y	NO RPT			3

CIERVO		WELL #:		5	RRCID ->	235906	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	5881 - 7602			
12	DLQ	G-10	681	-0-	681	8267	50	1	625	2	Y	5	15	1	7
01		2200 N	671	-0-	-1529	6738	6	9	56	1	Y	8	13	1	2
02		2800 N	531	-0-	-2269	4469	9	9	36	1	Y	14			16
03		3100 N	579	-0-	-2521	1948	15	9	34	1	Y	15	13	1	18
*04		2475 N	527	-0-	-1948	-0-	17	9	41	1	Y	-0-	15	1	3
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

WINSLOW, O. H.		WELL #:		22	RRCID ->	238767	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7564 - 7598			
12	DLQ	G-10	961	-0-	961	12564	27	1	934	2	Y	-0-		-0-	
01		2100 N	1228	-0-	-872	11692	63	1	1165	2	Y	-0-		-0-	
02		2800 N	1180	-0-	-1620	10072	75	1	1105	2	Y	-0-		-0-	
03		3100 N	1414	-0-	-1686	8386	133	1	1281	2	Y	-0-		-0-	
*04		3000 N	1582	-0-	-1418	6968	94	1	1488	2	Y	-0-		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6968					Y	NO RPT		-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616				
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	
12	DLQ G-10	844	-0-	844	11542	24	1	820	2	Y	-0-	-0-
01	2100 N	692	-0-	-1408	10134	36	1	656	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	679	-0-	-2121	8013	43	1	636	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	893	-0-	-2207	5806	84	1	809	2	Y	-0-	-0-
*04	3000 N	723	-0-	-2277	3529	43	1	680	2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3529					Y	NO RPT	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502				
12	DLQ G-10	478	-0-	478	6614	13	1	465	2	Y	-0-	1
01	2100 N	515	-0-	-1585	5029	27	1	488	2	Y	-0-	1
02	2800 N	489	-0-	-2311	2718	31	1	458	2	Y	-0-	1
03	3100 N	553	-0-	-2547	171	52	1	501	2	Y	-0-	1
*04	687 N	516	-0-	-171	-0-	31	1	485	2	Y	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 44		RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688				
12	DLQ G-10	456	-0-	456	27778	13	1	443	2	Y	-0-	-0-
01	28223 X	445	-0-	-27778	-0-	23	1	422	2	Y	-0-	-0-
02	811 X	811	-0-	-0-	-0-	52	1	759	2	Y	-0-	-0-
03	3286 X	945	-0-	-2341	-0-	89	1	856	2	Y	-0-	-0-
04	1650 X	671	-0-	-979	-0-	40	1	631	2	Y	-0-	-0-
05	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT	-0-

PRYOR		WELL #: 12		RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480				
12	DLQ G-10	59	-0-	59	813	2	1	57	2	Y	-0-	-0-
01	880 N	67	-0-	-813	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-	-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PRYOR		WELL #: 14		RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416				
12	DLQ G-10	769	-0-	769	12310	22	1	747	2	Y	-0-	-0-
01	2100 N	917	-0-	-1183	11127	47	1	870	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	919	-0-	-1881	9246	59	1	860	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1121	-0-	-1979	7267	105	1	1016	2	Y	-0-	-0-
*04	3000 N	929	-0-	-2071	5196	55	1	874	2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5196					Y	NO RPT	-0-

PRYOR		WELL #: 11		RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
VENADO		WELL #: 23		RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162		
M	O	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	
12	DLQ G-10	585	-0-	585	5597	5 1	577 2	Y	3	55 1	11
01	2100 N	401	-0-	-1699	3898	3 9	377 2	Y	16		27
02	2800 N	386	-0-	-2414	1484	6 1	337 2	Y	36		63
03	1905 N	421	-0-	-1484	-0-	18 9	403 2	Y	9	56 1	16
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	9 1	363 2	Y	64		80
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 9		Y	NO RPT		80
						70 9					

WINSLOW, O. H.		WELL #: 27		RRCID -> 244590		COMPL. DATE 03/08/2019			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156		
12	DLQ G-10	1086	-0-	1086	15967	31 1	1055 2	Y	-0-		-0-
01	2100 N	1008	-0-	-1092	14875	52 1	956 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	921	-0-	-1879	12996	59 1	862 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1138	-0-	-1962	11034	107 1	1031 2	Y	-0-		-0-
*04	3000 N	1016	-0-	-1984	9050	60 1	956 2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9050			Y	NO RPT		-0-

CHATO A		WELL #: 11		RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040		
12	DLQ G-10	38	-0-	38	1368	1 1	37 2	Y	-0-		19
01	1439 N	71	-0-	-1368	-0-	4 1	67 2	Y	-0-		19
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-		19
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	Y	-0-		19
*04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18 1	279 2	Y	-0-		19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19

GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540		
12	DLQ G-10	722	-0-	722	9187	20 1	702 2	Y	-0-		28
01	2200 N	771	-0-	-1429	7758	40 1	731 2	Y	-0-		28
02	2800 N	643	-0-	-2157	5601	41 1	602 2	Y	-0-		28
03	3100 N	778	-0-	-2322	3279	73 1	705 2	Y	-0-		28
*04	3000 N	680	-0-	-2320	959	40 1	640 2	Y	-0-		28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	959			Y	NO RPT		28

REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REEVES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 247884		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611		WELL #: 6		RRCID -> 249341	COMPL. DATE 08/05/2007	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5864 - 7637				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	DLQ G-10	372	-0-	372	3017	27 1	343 2	Y	2	4 1	2			2
01	2200 N	325	-0-	-1875	1142	27 1	296 2	Y	2	3 1	2			1
02	1358 N	216	-0-	-1142	-0-	15 1	198 2	Y	3		3			4
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	Y	3	3 1	3			4
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15 1	180 2	Y	1	4 1	1			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	NO RPT				1

CIERVO		WELL #: 7		RRCID -> 249351	COMPL. DATE 08/19/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5946 - 6082						
12	DLQ G-10	8	-0-	8	82	1 1	5 2	Y	2	4 1	2			2
01	90 N	8	-0-	-82	-0-	1 1	5 2	Y	2	3 1	2			1
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6 2	3 9	Y	3		3			4
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5 2	3 9	Y	3	3 1	3			4
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	Y	1	4 1	1			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1

MARTIN, J. C.		WELL #: 21		RRCID -> 251752	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7442 - 7500						
12	DLQ G-10	1166	-0-	1166	10981	31 1	1070 2	Y	59	56 1	19			19
01	2200 N	1011	-0-	-1189	9792	65 9	959 2	Y	-0-		19			19
02	2800 N	1032	-0-	-1768	8024	52 1	957 2	Y	9		28			28
03	3100 N	1188	-0-	-1912	6112	65 1	1045 2	Y	31	56 1	3			3
*04	3000 N	1249	-0-	-1751	4361	109 1	1138 2	Y	35		38			38
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4361	34 9		Y	NO RPT		38			38

MARTIN, J. C.		WELL #: 20		RRCID -> 277773	COMPL. DATE 03/02/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5906 - 7570						
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7036			Y	-0-		-0-			-0-
01	2200 N	2026	-0-	-174	6862	105 1	1921 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	2800 N	2606	-0-	-194	6668	166 1	2440 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	3100 N	2643	-0-	-457	6211	249 1	2394 2	Y	-0-		-0-			-0-
*04	3000 N	2276	-0-	-724	5487	135 1	2141 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5487			Y	NO RPT		-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 180302	COMPL. DATE 10/18/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7474 - 7518						
CHATO 23		WELL #: 1												
12	496 N	357	-0-	-139	-0-	27 1	330 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24 1	442 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	29 1	419 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29 1	461 3	Y	8	8 1	-0-			-0-
04	450 N	216	-0-	-234	-0-	9 9								
05	496 N	121	-0-	-375	-0-	17 1	199 3	Y	-0-		-0-			-0-
						9 1	112 3	Y	-0-		-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	267	-0-	-260	-0-	20 1	247 3	Y	-0-			-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	33 1	607 3	Y	-0-			-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	51 1	747 3	Y	-0-			-0-
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	64 1	1014 3	Y	-0-			-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	68 1	795 3	Y	-0-			-0-
05	775 N	764	-0-	-11	-0-	59 1	705 3	Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		5	RRCID ->	182821	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7578 - 7638
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	35	-0-	35	-0-	2 1	33 3	Y	-0-			-0-
04	44 X	4	-0-	-40	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #:		8	RRCID ->	183706	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7596 - 7664
12	744 N	208	-0-	-536	-0-	16 1	192 3	Y	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	39 1	705 3	Y	-0-			-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	46 1	674 3	Y	-0-			-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35 1	559 3	Y	-0-			-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	76 1	890 3	Y	-0-			-0-
*05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	76 1	907 3	Y	-0-			-0-

GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID ->	183708	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6067 - 7659
12	465 N	340	-0-	-125	-0-	20 1	312 3	Y	7			21
01	589 N	318	-0-	-271	-0-	8 9						
02	364 N	186	-0-	-178	-0-	23 1	295 3	Y	-0-			21
						13 1	161 3	Y	11	22 1		10
						12 9						
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	36 1	477 3	Y	34			44
						37 9						
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	50 1	1186 3	Y	32	58 1		18
						35 9						
*05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	36 1	1163 3	Y	52			70
						57 9						

CHATO 24		WELL #:		11	RRCID ->	183714	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7636 - 7700
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 3	Y	-0-			-0-
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	3 1	55 3	Y	-0-			-0-
02	112 N	29	-0-	-83	-0-	2 1	27 3	Y	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	Y	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 3	Y	-0-			-0-
*05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7570 - 7630
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 27		WELL #:		6	RRCID ->	185419	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7582 - 7650
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	310 N	204	-0-	-106	-0-	15	1	189	3	Y	-0-	-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	Y	-0-	-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	Y	-0-	-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	Y	-0-	-0-
04	390 N	320	-0-	-70	-0-	25	1	295	3	Y	-0-	-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	21	1	247	3	Y	-0-	-0-

CHATO 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7530 - 7590
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	3	Y	-0-	-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	3	Y	-0-	-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	678	3	Y	-0-	-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-	-0-
04	630 N	343	-0-	-287	-0-	27	1	316	3	Y	-0-	-0-
05	775 N	745	-0-	-30	-0-	58	1	687	3	Y	-0-	-0-

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5979 - 5990
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	Y	-0-	-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	50	1	428	3	Y	-0-	-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-	-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	43	1	638	3	Y	-0-	-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	50	1	542	3	Y	-0-	-0-
*05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	56	1	491	3	Y	-0-	-0-

CHATO 27		WELL #:		29	RRCID ->	186847	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7668 - 7715
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	70 1 7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7

CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID ->	187229	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6025 - 7729
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-	-0-
05	93 N	26	-0-	-67	-0-	32	3			Y	-0-	-0-

CHATO 27		WELL #:		24	RRCID ->	187230	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5877 - 7639
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	82 1 8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8

CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID ->	187234	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7548 - 7568
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	711	3	Y	-0-	-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	96	1	825	3	Y	-0-	-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-	-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	85	1	1247	3	Y	-0-	-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	103	1	1105	3	Y	-0-	-0-
*05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	117	1	1024	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. 4		WELL #:		5	RRCID ->	187272	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6102 - 7756		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	558 N	304	-0-	-254	-0-	3 1	301 3	N	-0-					67
01	403 N	288	-0-	-115	-0-	288 3		N	-0-					67
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	209 3		N	-0-					67
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	415 3	63 9	N	57		93 1			31
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	496 3	75 9	N	68		88 1			11
*05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	262 3	24 9	N	22					33

CHATO 27		WELL #:		3	RRCID ->	187289	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	6306 - 6309		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID ->	188476	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5898 - 5913		
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	60 1	1127 3	Y	-0-			-0-		
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	114 1	1066 3	Y	-0-			-0-		
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	175 1	1218 3	Y	-0-			-0-		
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	263 1	1851 3	Y	-0-			-0-		
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	282 1	1857 3	Y	-0-			-0-		
*05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	243 1	1861 3	Y	-0-			-0-		

CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID ->	188869	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6000 - 7707		
12	341 N	222	-0-	-119	-0-	11 1	211 3	Y	-0-			-0-		
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	26 1	245 3	Y	-0-			-0-		
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	27 1	185 3	Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-		
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-		

CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID ->	189040	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6001 - 7724		
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19 1	364 3	Y	-0-			-0-		
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	30 1	281 3	Y	-0-			-0-		
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	33 1	234 3	Y	-0-			-0-		
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	34 1	240 3	Y	-0-			-0-		
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	41 1	269 3	Y	-0-			-0-		
*05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	22 1	166 3	Y	-0-			-0-		

CHATO 24		WELL #:		18	RRCID ->	191315	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7578 - 7612		
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	30 1	370 3	Y	-0-			-0-		
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	25 1	461 3	Y	-0-			-0-		
02	392 N	174	-0-	-218	-0-	11 1	163 3	Y	-0-			-0-		
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	29 1	465 3	Y	-0-			-0-		
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	34 1	402 3	Y	-0-			-0-		
*05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	36 1	432 3	Y	5			5		
						6 9								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID ->	191317	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7599 - 7607			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		155 N	65	-0-	-90	-0-	29	1	36	3	N	-0-			-0-
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	3	N	-0-			-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	7	1	34	3	N	-0-			-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	N	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-			-0-
*05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #:		14	RRCID ->	191318	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7595 - 7660			
12		1054 N	357	-0-	-697	-0-	27	1	330	3	Y	-0-			-0-
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1016	3	Y	-0-			-0-
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	71	1	1033	3	Y	-0-			-0-
03		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	117	1	1842	3	Y	-0-			-0-
04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	135	1	1587	3	Y	-0-			-0-
*05		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	114	1	1354	3	Y	-0-			-0-

A.M.G. CHATO 25		WELL #:		15	RRCID ->	191320	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7524 - 7568			
12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	81	1	996	3	Y	-0-			-0-
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	3	Y	-0-			-0-
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	Y	-0-			-0-
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	40	1	628	3	Y	-0-			-0-
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	548	3	Y	10			10
							11	9							
05		620 N	586	-0-	-34	-0-	45	1	542	3	Y	-0-			10

CHATO 24		WELL #:		19	RRCID ->	191459	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	7486 - 7532			
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-			-0-
01		155 N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	Y	-0-			-0-
02		140 N	98	-0-	-42	-0-	6	1	92	3	Y	-0-			-0-
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	46	1	724	3	Y	-0-			-0-
04		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	110	1	1296	3	Y	-0-			-0-
*05		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	94	1	1125	3	Y	13			13
							14	9							

APPLING 697		WELL #:		1	RRCID ->	191460	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7525 - 7578			
12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	3	N	-0-			-0-
01		620 N	449	-0-	-171	-0-	13	1	436	3	N	-0-			-0-
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	587	3	N	-0-			-0-
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	N	-0-			-0-
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	35	1	682	3	N	-0-			-0-
*05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	3	N	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #:		2	RRCID ->	191461	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	7518 - 7558			
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	-0-			-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	Y	-0-			-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	6	1	241	3	Y	-0-			-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-			-0-
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	3	Y	-0-			-0-
05		279 N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CHATO 24		WELL #: 10		RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	84 N	39	-0-	-45	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	122	1	1921	3	Y	186	169	1	17
						205	9							
04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	194	1	2283	3	Y	8			25
						9	9							
*05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	170	1	2021	3	Y	17	17	1	25
						19	9							

APPLING 697		WELL #: 3		RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565					
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	24	1	388	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	381	-0-	-53	-0-	11	1	370	3	Y	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	Y	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	420	-0-	-45	-0-	21	1	399	3	Y	-0-			-0-

CHATO 22		WELL #: 13		RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 22		WELL #: 9		RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931					
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #: 10		RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527					
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	84	-0-	-112	-0-	2	1	82	3	Y	-0-			-0-
03	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	124	1	2633	3	Y	-0-			-0-
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	115	1	2197	3	Y	-0-			-0-
*05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	115	1	2215	3	Y	-0-			-0-

APPLING 700		WELL #: 8		RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533					
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	Y	-0-			-0-
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	87	1	1677	3	Y	-0-			-0-
*05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	121	1	2342	3	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 #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074		
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
12	527 N	327	-0-	-200	-0-	327	3	Y	-0-		-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	Y	-0-		-0-
02	476 N	240	-0-	-236	-0-	240	3	Y	-0-		-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	Y	-0-		-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	Y	-0-		-0-
*05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	569	3	Y	-0-		-0-

APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544		
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-		-0-
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		-0-
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	-0-		-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	-0-		-0-
*05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-		-0-

CHATO 24		WELL #: 21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521		
12	1023 N	835	-0-	-188	-0-	63	1	Y	-0-		-0-
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-		-0-
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	-0-		-0-
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	106	1	Y	-0-		-0-
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	122	1	Y	-0-		-0-
05	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	115	1	Y	-0-		-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773		
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		30
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		30
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-		30
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	378	3	Y	17		47
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	275	3	Y	5	45 1	7
*05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	49		56

GOLLA 7		WELL #: 2		RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752		
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	Y	1		2
						1	9				
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		2
02	112 N	59	-0-	-53	-0-	4	1	Y	1	1 1	2
						1	9				
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	6		8
						7	9				
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	3	7 1	4
						3	9				
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	Y	4		8
						4	9				

APPLING 697		WELL #: 11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524		
12	17 X	-0-	-0-	-17	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 24		WELL #:		20	RRCID ->	195484	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7533 - 7569	
M	O	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
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	Y	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-		-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	223	-0-	-47	-0-	17	1	206	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	3	Y	-0-		-0-

CHATO 23		WELL #:		17	RRCID ->	195713	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7434 - 7454	
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	Y	-0-		-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	Y	-0-		-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	Y	-0-		-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	3	Y	-0-		-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	-0-		-0-
*05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-		-0-

APPLING 698		WELL #:		12	RRCID ->	195827	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7439 - 7474	
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	Y	-0-		-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	3	Y	-0-		-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	Y	-0-		-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	Y	-0-		-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-		-0-
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	Y	-0-		-0-

MARTIN TR. 2		WELL #:		4	RRCID ->	195829	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	6028 - 7532	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

APPLING 747		WELL #:		13	RRCID ->	197131	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7487 - 7525	
12	434 N	151	-0-	-283	-0-	9	1	142	3	Y	-0-		-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	3	Y	-0-		-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	378	3	Y	-0-		-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	-0-		-0-
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	20	1	378	3	Y	-0-		-0-
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	20	1	382	3	Y	-0-		-0-

MARTIN TR4 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197132	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5978 - 7624	
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	5	1	421	3	Y	-0-		22
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-				3	Y	-0-		22
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-				3	Y	-0-		22
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-				3	Y	-0-		22
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-				3	Y	-0-		26
*05	537 N	537	-0-	-0-	-0-				4	9	Y	4	2

APPLING 700		WELL #:		15	RRCID ->	199473	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7462 - 7498	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	Y	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
APPLING 697		WELL #:		14	RRCID ->	199491	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7470 -	7514			
M	O	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
12		310 N	306	-0-	-4	-0-	18	1	288	3	Y	-0-			-0-
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	Y	-0-			-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	Y	-0-			-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	-0-			-0-
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	-0-			-0-
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID ->	202116	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6026 -	7634			
12		403 N	374	-0-	-29	-0-	4	1	370	3	Y	-0-			-0-
01		403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-			-0-
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	3	2	9	Y	-0-			2
04		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-	2	1	-0-
*05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1129	3	1	9	Y	1			1

APPLING 700		WELL #:		5	RRCID ->	203275	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7474 -	7520			
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
02		56 N	12	-0-	-44	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
05		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-			-0-

APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID ->	203276	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7518 -	7558			
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	Y	-0-			-0-
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	3	Y	-0-			-0-
02		560 N	269	-0-	-291	-0-	6	1	263	3	Y	-0-			-0-
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	-0-			-0-
04		390 N	345	-0-	-45	-0-	17	1	328	3	Y	-0-			-0-
05		310 N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	Y	-0-			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		17	RRCID ->	203288	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7490 -	7534			
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-			-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-			-0-
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	Y	-0-			-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	3			3
							3	9							
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	Y	-0-			3

CHATO 24		WELL #:		23	RRCID ->	203290	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7444 -	7740			
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-			-0-
*05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	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 B		WELL #: 34		RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3			Y	-0-			19
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-			19
02		364 N	361	-0-	-3	-0-	339	3	22	9	Y	20			39
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-			39
04		480 N	385	-0-	-95	-0-	385	3			Y	-0-			39
05		403 N	376	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-			39

APPLING 697 GU		WELL #: 7		RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542						
12		868 N	473	-0-	-395	-0-	28	1	445	3	Y	-0-			-0-
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	29	1	1016	3	Y	-0-			-0-
02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	26	1	1096	3	Y	-0-			-0-
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	64	1	1346	3	Y	-0-			-0-
04		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	3	Y	-0-			-0-
05		1209 N	1024	-0-	-185	-0-	50	1	974	3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 2		RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

APPLING 698		WELL #: 18		RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496						
12		310 N	262	-0-	-48	-0-	15	1	247	3	Y	-0-			-0-
01		310 N	209	-0-	-101	-0-	6	1	203	3	Y	-0-			-0-
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	-0-			-0-
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	-0-			-0-
04		505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	32			32
*05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	35	9	24	1	464	3	Y	7	39
							8	9							

APPLING 698		WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512						
12		682 N	614	-0-	-68	-0-	36	1	578	3	Y	-0-			-0-
01		651 N	633	-0-	-18	-0-	18	1	615	3	Y	-0-			-0-
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	17	1	716	3	Y	-0-			-0-
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	3	Y	-0-			-0-
04		600 N	345	-0-	-255	-0-	17	1	328	3	Y	-0-			-0-
05		806 N	268	-0-	-538	-0-	13	1	255	3	Y	-0-			-0-

APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462						
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
05		0 N	-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									
APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494		
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
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	48 3	-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	57	1	N	62	590 3	62
						68	9			1085 3	
*05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	75	1	N	16	1449 3	78
						18	9				

APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522		
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		-0-
05	527 N	469	-0-	-58	-0-	23	1	Y	-0-		-0-

APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480		
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	N	-0-		10
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		10
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		10
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		10
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	N	90	49 3	20
						99	9			80 1	
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	N	-0-		20

APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472		
12	1 N	-0-	-0-	-1	-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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	48 3	-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	49 3	-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-

APPLING 698		WELL #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

APPLING 698		WELL #: 22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519		
12	961 N	898	-0-	-63	-0-	52	1	Y	-0-		-0-
01	930 N	637	-0-	-293	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	1188 3	-0-
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	-0-	1453 3	-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-	1218 3	-0-
05	1333 N	867	-0-	-466	-0-	43	1	Y	-0-	824 3	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 10		WELL #:		25	RRCID ->	212536	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7430 - 7470
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
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	9 1	143 3	Y	8	8 1		-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	9 9						-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	4 1	148 3	Y	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	3 1	143 3	Y	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	164 3	Y	-0-			-0-
						7 1	135 3	Y	33			33
						36 9						
*05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 3	Y	-0-			33

APPLING 697 GU		WELL #:		27	RRCID ->	213228	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7424 - 7449
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	Y	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	69 3	Y	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	1 1	47 3	Y	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 3	Y	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	Y	12			12
						13 9						
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			12

APPLING 698		WELL #:		26	RRCID ->	214732	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7469 - 7510
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

APPLING 9		WELL #:		30	RRCID ->	218723	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7466 - 7486
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

APPLING 10		WELL #:		28	RRCID ->	219485	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7486 - 7516
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	30 1	477 3	Y	-0-			-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	17 1	573 3	Y	-0-			-0-
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	46 1	1971 3	Y	-0-			-0-
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	107 1	2279 3	Y	-0-			-0-
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	85 1	1635 3	Y	-0-			-0-
*05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30 1	582 3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 2		WELL #:		14	RRCID ->	219979	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5912 - 7534
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3		Y	-0-			1
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-			1
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			1
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			1
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-			1
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-	1 1		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	25	1 401 3	N	-0-		-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	11	1 382 3	N	-0-		-0-
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	8	1 323 3	N	-0-		-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	18	1 386 3	N	-0-		-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22	1 415 3	N	10		10
						11	9				
*05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23	1 441 3	N	-0-		10

APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540		
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1 97 3	Y	-0-		-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	26	1 908 3	Y	-0-		-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	9	1 398 3	Y	-0-		-0-
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	57	1 1208 3	Y	-0-		-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1 1014 3	Y	11		11
						12	9				
*05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	49	1 945 3	Y	3		14
						3	9				

MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506		
12	310 N	149	-0-	-161	-0-	2	1 147 3	Y	-0-		11
01	310 N	99	-0-	-211	-0-	99	3	Y	-0-		11
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	186	3	Y	-0-		11
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1212	3	Y	81	61 1	31
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1360	3	Y	29		60
*05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1407	3	Y	23	83 1	-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672		
12	1209 N	315	-0-	-894	-0-	24	1 291 3	Y	-0-		-0-
01	310 N	167	-0-	-143	-0-	10	1 157 3	Y	-0-		-0-
02	980 N	335	-0-	-645	-0-	20	1 315 3	Y	-0-		-0-
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	86	1 1138 3	Y	-0-		-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	90	1 709 3	Y	-0-		-0-
*05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	85	1 555 3	Y	-0-		-0-

CHATO 28 D		WELL #: 39		RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680		
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1 118 3	Y	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	22	1 141 3	Y	-0-		-0-
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	26	1 48 3	Y	-0-		-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	25	1 158 3	Y	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	21	1 130 3	Y	-0-		-0-
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	30	1 75 3	Y	-0-		-0-

CHATO 28		WELL #: 30		RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720		
12	899 N	382	-0-	-517	-0-	382	3	Y	-0-		-0-
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	99	1 1245 3	Y	-0-		-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	64	1 664 3	Y	-0-		-0-
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	82	1 1163 3	Y	-0-		-0-
04	1290 N	960	-0-	-330	-0-	64	1 896 3	Y	-0-		-0-
*05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	86	1 1091 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 D		WELL #: 40		RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	Y	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	49	1	87	3	Y	-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	48	1	304	3	Y	-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	Y	-0-
*05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	53	1	132	3	Y	-0-

CHATO 28 C		WELL #: 46		RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780		
12	155 N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	Y	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-
02	140 N	63	-0-	-77	-0-	4	1	59	3	Y	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	10	1	78	3	Y	-0-
*05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	Y	-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640		
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	Y	-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	-0-
04	210 N	134	-0-	-76	-0-	15	1	119	3	Y	-0-
05	217 N	134	-0-	-83	-0-	18	1	116	3	Y	-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 44		RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637		
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	77	1	915	3	Y	-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	70	1	1068	3	Y	-0-
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	61	1	954	3	Y	-0-
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	128	1	1688	3	Y	-0-
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	165	1	1291	3	Y	-0-
*05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	198	1	1297	3	Y	-0-

CHATO 28 C		WELL #: 48		RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782		
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	Y	-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	26	1	401	3	Y	-0-
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	24	1	365	3	Y	-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	561	3	Y	-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	Y	-0-
*05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	74	1	482	3	Y	-0-

CHATO 22 A		WELL #: 51		RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780		
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-
01	589 N	32	-0-	-557	-0-	32	3			Y	-0-
02	196 N	36	-0-	-160	-0-	36	3			Y	-0-
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-
*05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-

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	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
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	6	1	678	3	N	-0-	-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-	-0-
02	700 N	636	-0-	-64	-0-	4	1	580	3	N	47	38 1 9
						52	9					
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	8	1	736	3	N	-0-	9
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	3	N	-0-	9
*05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	787	3	N	-0-	9

CHATO 27		WELL #: 50		RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722			
12	248 N	33	-0-	-215	-0-	15	1	18	3	N	-0-	-0-
01	403 N	276	-0-	-127	-0-	42	1	234	3	N	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	50	1	242	3	N	-0-	-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	85	1	808	3	N	-0-	-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	75	1	729	3	N	-0-	-0-
*05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	81	1	680	3	N	-0-	-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 45		RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674			
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	Y	-0-	-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	3	Y	-0-	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	Y	-0-	-0-
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	54	1	719	3	Y	-0-	-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	83	1	653	3	Y	-0-	-0-
*05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	93	1	611	3	Y	-0-	-0-

CHATO 28 C		WELL #: 52		RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790			
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-	-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-	-0-
*05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	80	1	525	3	Y	-0-	-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 43		RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658			
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	Y	-0-	-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	Y	-0-	-0-
02	308 N	130	-0-	-178	-0-	8	1	122	3	Y	-0-	-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	3	Y	-0-	-0-
04	390 N	328	-0-	-62	-0-	37	1	291	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	3	Y	-0-	-0-

APPLING 695		WELL #: 43		RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	2	1	70	3	Y	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	3	Y	-0-			-0-

APPLING 695		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460					
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	182	3	Y	7	7	1	-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	3	1	148	3	Y	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	8	1	152	3	Y	34			34
*05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	37	9	189	3	Y	-0-			34
						10	1							

APPLING 697 GU		WELL #: 6		RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494					
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	71	-0-	-181	-0-	2	1	69	3	Y	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-			-0-
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	65			65
						72	9							

APPLING 695		WELL #: 45		RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 28 C		WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752					
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
*05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-

GOLLA 7		WELL #: 3		RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712					
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	651	3	Y	-0-			77
01	496 N	103	-0-	-393	-0-	2	1	26	3	Y	68			145
						75	9							
02	280 N	4	-0-	-276	-0-	4	3			Y	-0-			145
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	68	1	882	3	Y	53	108	1	90
						58	9							
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	47	1	1098	3	Y	42	105	1	27
						46	9							
*05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	31	1	995	3	Y	43			70
						47	9							

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	83	-0-	-57	-0-	5	1	78	3	N	-0-	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-	-0-	-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-	-0-	-0-

GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID ->	248919	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6042 - 7699	
12	651 N	174	-0-	-477	-0-	11	1	163	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	248 N	124	-0-	-124	-0-	9	1	115	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	111	1	1449	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	69	1	1634	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	52	1	1686	3	Y	-0-	-0-	-0-

CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID ->	251110	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5983 - 5993	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID ->	251823	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	6037 - 7820	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

APPLING 695		WELL #:		50	RRCID ->	254204	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5601 - 5612	
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	7	1	259	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	5	1	223	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	12	1	231	3	Y	11	11	11
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	12	9	230	3	Y	1	1	12
						1	9						

APPLING 9		WELL #:		29	RRCID ->	264677	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 - 7432	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	1	1	1
*05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	1	1	2
						1	9						

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 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
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	15 1	1349 3	N	73			172
01	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	80 9						
02	1316 N	1180	-0-	-136	-0-	1373 3	75 9	N	68	175 1		65
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-			65
04	1410 N	1089	-0-	-321	-0-	1105 3	130 9	N	118	81 1		102
05	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1060 3	29 9	N	26	111 1		17
						1119 3	106 9	N	96	76 1		37

APPLING		WELL #: 9H		RRCID -> 272887		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709			
12	6975 X	6633	-0-	-342	-0-	60 1	6505 3	Y	62	88 1		16
01	6975 X	6612	-0-	-363	-0-	68 9						
02	6216 X	5909	-0-	-307	-0-	6556 3	56 9	Y	51	49 1		18
						44 1	5796 3	Y	63	59 1		22
03	6851 X	6604	-0-	-247	-0-	69 9						
						71 1	6422 3	Y	101	63 1		60
04	6570 X	6250	-0-	-320	-0-	111 9						
						257 1	5974 3	Y	17	61 1		16
05	6634 X	6470	-0-	-164	-0-	19 9						
						246 1	6150 3	Y	67	61 1		22
						74 9						

CHATO 27		WELL #: 86		RRCID -> 274807		COMPL. DATE 11/28/2011			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564			
12	279 N	155	-0-	-124	-0-	8 1	147 3	Y	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14 1	130 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	16 1	111 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
*05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	61 1	469 3	Y	-0-			-0-

APPLING		WELL #: 13H		RRCID -> 275271		COMPL. DATE 11/18/2014			TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134			
12	6851 X	6406	-0-	-445	-0-	57 1	6229 3	Y	109	190 1		39
01	6696 X	6396	-0-	-300	-0-	120 9						
02	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	6315 3	81 9	Y	74	79 1		34
						45 1	5853 3	Y	72	74 1		32
03	6479 X	5947	-0-	-532	-0-	79 9						
						64 1	5788 3	Y	86	58 1		60
04	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	95 9						
						260 1	6043 3	Y	17	58 1		19
05	6603 X	6273	-0-	-330	-0-	19 9						
						239 1	5960 3	Y	67	60 1		26
						74 9						

APPLING		WELL #: 12H		RRCID -> 275273		COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457			
12	3782 X	3679	-0-	-103	-0-	33 1	3589 3	Y	52	81 1		16
01	3782 X	3668	-0-	-114	-0-	57 9						
02	3416 X	3296	-0-	-120	-0-	3611 3	57 9	Y	52	48 1		20
						25 1	3214 3	Y	52	51 1		21
03	3782 X	3727	-0-	-55	-0-	57 9						
						39 1	3586 3	Y	93	57 1		57
04	3660 X	3510	-0-	-150	-0-	102 9						
						144 1	3347 3	Y	17	57 1		17
05	3689 X	3647	-0-	-42	-0-	19 9						
						138 1	3435 3	Y	67	60 1		24
						74 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC				784823									
GUTIERREZ				WELL #:	1H	RRCID ->	277786	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6373 - 12895
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4309 X	4027	-0-	-282	-0-	52 1	3797 2	N	162	352 1		147
							178 9						
01		4185 X	4035	-0-	-150	-0-	113 1	3736 2	N	169	149 1		167
							186 9						
02		3780 X	3650	-0-	-130	-0-	136 1	3343 3	N	155			322
							171 9						
03		4123 X	3959	-0-	-164	-0-	151 1	3634 3	N	158	181 1		299
							174 9						
04		3990 X	3833	-0-	-157	-0-	138 1	3530 3	N	150	180 1		269
							165 9						
05		4030 X	3966	-0-	-64	-0-	130 1	3668 3	N	153	180 1		242
							168 9						

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
GUTIERREZ, RAYMOND				WELL #:	2801	RRCID ->	187445	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	6000 - 6033
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	82 1	353 3	Y	25			206
							28 9						
01		434 N	364	-0-	-70	-0-	76 1	288 3	Y	-0-			206
02		448 N	295	-0-	-153	-0-	59 1	236 3	Y	-0-			206
03		465 N	446	-0-	-19	-0-	96 1	346 3	Y	4			210
							4 9						
04		360 N	319	-0-	-41	-0-	67 1	252 3	Y	-0-			210
*05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	72 1	286 3	Y	-0-			210

NYE RANCH				WELL #:	3101	RRCID ->	193486	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	6007 - 7725
12		372 N	197	-0-	-175	-0-	33 1	147 3	Y	15			31
							17 9						
01		372 N	246	-0-	-126	-0-	50 1	194 3	Y	2			33
							2 9						
02		364 N	147	-0-	-217	-0-	28 1	119 3	Y	-0-			33
03		186 N	119	-0-	-67	-0-	25 1	94 3	Y	-0-			33
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	73 1	283 3	Y	24	38 1		19
							26 9						
*05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	50 1	206 3	Y	2			21
							2 9						

NYE RANCH				WELL #:	2201	RRCID ->	210113	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	5980 - 7744
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	6 1	38 3	N	13			24
							14 9						
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	26 1	130 3	N	1			25
							1 9						
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	21 1	118 3	N	-0-			25
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	23 1	111 3	N	-0-			25
04		120 N	51	-0-	-69	-0-	4 1	19 3	N	25	33 1		17
							28 9						
05		124 N	38	-0-	-86	-0-	6 1	31 3	N	1			18
							1 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
RMG LAND				WELL #: 2202	RRCID -> 243049	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6064	-	7791
M	O	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		775 N	687	-0-	-88	-0-	157 1	530 3	Y	-0-			34
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	182 1	579 3	Y	-0-			34
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	214 1	430 3	Y	23			57
							25 9						
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	235 1	548 3	Y	21			78
							23 9						
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	185 1	664 3	Y	-0-			78
05		744 N	597	-0-	-147	-0-	168 1	421 3	Y	7			85
							8 9						

NYE RANCH				WELL #: 3102	RRCID -> 243052	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6030	-	7776
12		837 N	791	-0-	-46	-0-	140 1	625 3	N	24			60
							26 9						
01		620 N	611	-0-	-9	-0-	123 1	481 3	N	6			66
							7 9						
02		840 N	463	-0-	-377	-0-	89 1	374 3	N	-0-			66
03		806 N	793	-0-	-13	-0-	167 1	626 3	N	-0-			66
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	120 1	466 3	N	35	67	1	34
							39 9						
*05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	109 1	447 3	N	5			39
							6 9						

GUTIERREZ, RAYMOND				WELL #: 2802	RRCID -> 243077	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	5971	-	7722
12		589 N	503	-0-	-86	-0-	92 1	410 3	Y	1			24
							1 9						
01		651 N	517	-0-	-134	-0-	105 1	412 3	Y	-0-			24
02		476 N	242	-0-	-234	-0-	47 1	195 3	Y	-0-			24
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	179 1	665 3	Y	1			25
							1 9						
04		510 N	384	-0-	-126	-0-	79 1	305 3	Y	-0-			25
*05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	59 1	242 3	Y	-0-			25

RMG LAND				WELL #: 2203	RRCID -> 243368	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	6062	-	7784
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	41 1	183 3	Y	-0-			23
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	76 1	317 3	Y	-0-			23
02		252 N	17	-0-	-235	-0-	5 1	11 3	Y	1			24
							1 9						
03		217 N	55	-0-	-162	-0-	14 1	40 3	Y	1			25
							1 9						
04		330 N	89	-0-	-241	-0-	15 1	74 3	Y	-0-			25
*05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	110 1	338 3	Y	6			31
							7 9						

SUN T S H (WILCOX)				87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
CHATO A				WELL #: 10	RRCID -> 239136	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	4652	-	4655
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	120	10 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	130	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
02		140 N	10	-0-	-130	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
*04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4652 - 4660	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978				CNTY: LA SALLE				
APPLING 700		WELL #:		17C	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4671 - 4684	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 3				-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 3				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							-0-

APPLING 9		WELL #:		33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4588 - 4594	
12	62 N	2	-0-	-60	-0-			2 3				-0-
01	62 N	3	-0-	-59	-0-			3 3				-0-
02	56 N	3	-0-	-53	-0-			3 3				-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-			1 1	13 3			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 3				-0-
05	3 N	1	-0-	-2	-0-			1 3				-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	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SABINAL RESOURCES, INC.				742124				CNTY: MEDINA				
SCHWEERS		WELL #:		3	RRCID ->	232984	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF. 894 - 897	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO)				88534 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MEDINA				
SABINAL RESOURCES, INC.		WELL #:		742124	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	914	PERF. 885 - 890	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

12	341 N	36	-0-	-305	-0-	6	1	30	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	Y	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	224	3	Y	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	72	1	380	3	Y	-0-			-0-
*05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	132	1	377	3	Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-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								
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		3	RRCID ->	078529	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8320 - 8334
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	
12		651 N	646	-0-	-5	-0-	106 1	540 3	Y	-0-		-0-
01		589 N	401	-0-	-188	-0-	51 1	350 3	Y	-0-		-0-
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	72 1	464 3	Y	-0-		-0-
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	74 1	487 3	Y	-0-		-0-
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	126 1	667 3	Y	-0-		-0-
*05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	170 1	483 3	Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	078530	COMPL. DATE	08/26/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8264 - 8282
12		155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3		Y	-0-		-0-
01		155 N	58	-0-	-97	-0-	3 1	55 3	Y	-0-		-0-
02		140 N	110	-0-	-30	-0-	6 1	104 3	Y	-0-		-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4 1	16 3	Y	-0-		-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	27 1	54 3	Y	33	27 1	6
							36 9					
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	68 1	38 3	Y	-0-		6

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	089720	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8208 - 8238
12		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
01		155 N	45	-0-	-110	-0-	3 1	42 3	Y	-0-		-0-
02		112 N	86	-0-	-26	-0-	5 1	81 3	Y	-0-		-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	36 1	127 3	Y	-0-		-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	34 1	68 3	Y	-0-		-0-
05		93 N	57	-0-	-36	-0-	36 1	21 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		10	RRCID ->	096143	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8260 - 8200
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAKER 64		WELL #:		1A	RRCID ->	097029	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8368 - 8384
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #: B 1		RRCID -> 111298	COMPL. DATE 05/18/1984	TOTAL DEPTH 8365	PERF. 8215	- 8253						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"				WELL #: 1	RRCID -> 112579	COMPL. DATE 01/28/1984	TOTAL DEPTH 8313	PERF. 8206	- 8230					
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			Y	-0-			-0-
01	310 N	198	-0-	-112	-0-	28	1	170	3	Y	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	66	1	162	3	Y	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	73	1	241	3	Y	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	48	1	284	3	Y	-0-			-0-
*05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	58	1	331	3	Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"				WELL #: 2	RRCID -> 112839	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH 8361	PERF. 8232	- 8260					
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

D. W. TRI BAR 12 F				WELL #: 7	RRCID -> 113389	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8336	- 8366					
12	527 N	72	-0-	-455	-0-	8	1	64	3	Y	-0-			-0-
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-			-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	3	Y	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	45	1	215	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	105	-0-	-405	-0-	39	1	66	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #: 10	RRCID -> 114014	COMPL. DATE 10/25/1984	TOTAL DEPTH 8430	PERF. 8298	- 8330					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR RANCH "B"				WELL #: 2	RRCID -> 114200	COMPL. DATE 10/05/1984	TOTAL DEPTH 8358	PERF. 8210	- 8241					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	53	1	130	3	Y	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	37	1	121	3	Y	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	Y	30			30
						33	9							
05	217 N	103	-0-	-114	-0-	15	1	88	3	Y	-0-			30

 TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	11	1	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		2	RRCID ->	157545	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8332 - 8368
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	51 1	257 3	Y	-0-			-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	38 1	263 3	Y	-0-			-0-
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	32 1	209 3	Y	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	37 1	241 3	Y	-0-			-0-
04	300 N	248	-0-	-52	-0-	40 1	208 3	Y	-0-			-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	64 1	183 3	Y	-0-			-0-

TRIPLE BARR 55 F		WELL #:		1	RRCID ->	157581	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8326 - 8378
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	4 1	22 3	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	Y	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
*05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	7 1	22 3	Y	-0-			-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		2	RRCID ->	157935	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	8317 - 8349
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLETZE A.E.		WELL #:		2	RRCID ->	158058	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8150 - 8197
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	158059	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8295 - 8347
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID ->	158060	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6076 - 6082
12	558 N	492	-0-	-66	-0-	81 1	411 3	Y	-0-			-0-
01	651 N	535	-0-	-116	-0-	68 1	467 3	Y	-0-			-0-
02	532 N	413	-0-	-119	-0-	55 1	358 3	Y	-0-			-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	70 1	455 3	Y	-0-			-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	96 1	506 3	Y	-0-			-0-
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	120 1	343 3	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BAKER 64		WELL #: 1		RRCID -> 158356		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335		
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
12	992 N	872	-0-	-120	-0-	143 1	729 3	Y	-0-	-0-
01	930 N	847	-0-	-83	-0-	108 1	739 3	Y	-0-	-0-
02	924 N	549	-0-	-375	-0-	74 1	475 3	Y	-0-	-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	57 1	374 3	Y	-0-	-0-
04	810 N	787	-0-	-23	-0-	125 1	662 3	Y	-0-	-0-
*05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	167 1	474 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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 4		RRCID -> 158819		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158831		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299		
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		Y	-0-	-0-
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	2 1	13 3	Y	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	5 1	13 3	Y	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3	Y	-0-	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	Y	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 3	Y	-0-	-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 4		RRCID -> 158834		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159145		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

12		744 N	538	-0-	-206	-0-	88	1	450	3	N	-0-			-0-
01		713 N	340	-0-	-373	-0-	43	1	297	3	N	-0-			-0-
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	71	1	454	3	N	-0-			-0-
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	100	1	652	3	N	-0-			-0-
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	76	1	403	3	N	-0-			-0-
05		589 N	567	-0-	-22	-0-	147	1	420	3	N	-0-			-0-

 LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

12		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-			7
01		124 N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			7
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			7
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	3	6	9	Y	5	10	1	2
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-			2
*05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	1			3
							1	9							

 LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-			-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	N	-0-			-0-
*05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	26	1	12	3	N	-0-			-0-

 LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
01		1271 N	345	-0-	-926	-0-	20	1	325	3	N	-0-			-0-
02		1148 N	129	-0-	-1019	-0-	14	1	115	3	N	-0-			-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	108	1	734	3	N	-0-			-0-
*05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	419	3	N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 72		WELL #:		16A	RRCID ->	161132	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8128 - 8152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	114	1	16	3	Y	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			Y	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	133	1	5	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	106	1	2	3	Y	-0-			-0-
*05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	1	2	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 - 8270		
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			12
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	14	1	718	3	Y	17	18	1	11
						19	9							
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	124	1	1126	3	Y	6			17
						7	9							
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	838	3	14	9	Y	13	20	1	10
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	73	1	1194	3	Y	-0-			10
05	1395 N	708	-0-	-687	-0-	3	1	681	3	Y	22	29	1	3
						24	9							

LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8240 - 8271		
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID ->	162997	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8308 - 8326		
12	217 N	123	-0-	-94	-0-	5	1	118	3	N	-0-			-0-
01	217 N	23	-0-	-194	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID ->	163066	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8215 - 8251		
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			30
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			30
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-			30
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	78	3	9	9	Y	8	31	1	7
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	4			11
						4	9							
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	Y	-0-			11

LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID ->	163199	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8209 - 8235		
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
9		163673		06/17/1997		8508		8323 -		8355	

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
9		163931		06/06/1997		8415		8289 -		8305	

12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	47 1	1054 3	Y	-0-		-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	9 1	479 3	Y	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22 1	202 3	Y	-0-		-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		Y	-0-		-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	70 1	1151 3	Y	-0-		-0-
*05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	4 1	988 3	Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
18		164452		04/01/2013		8447		8241 -		8258	

12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
31		164927		02/22/1997		8416		8280 -		8301	

12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	Y	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3 1	143 3	Y	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	91 3	Y	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-		-0-
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	3 1	52 3	Y	-0-		-0-
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1 1	116 3	Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
E 4		165034		09/19/1997		8500		8308 -		8342	

12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	170 1	865 3	Y	-0-		-0-
01	961 N	18	-0-	-943	-0-	2 1	16 3	Y	-0-		-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	84 1	538 3	Y	-0-		-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	79 1	519 3	Y	-0-		-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	140 1	742 3	Y	-0-		-0-
05	682 N	36	-0-	-646	-0-	9 1	27 3	Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
5		167505		02/23/1998		8500		8343 -		8347	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	69	-0-	69	69	9 1	60 3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	73	-0-	73	142	12 1	61 3	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	111	-0-	111	253	29 1	82 3	Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		167519		10/16/1997		8460		8295 -		8323	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 6	RRCID ->	167691	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8356 - 8380	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		8	RRCID ->	167765	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8278 - 8314	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 7	RRCID ->	167930	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8342 - 8363	
12	1581 N	1343	-0-	-238	-0-	220	1	1123	3	Y	-0-		-0-
01	1643 N	1448	-0-	-195	-0-	185	1	1263	3	Y	-0-		-0-
02	1456 N	749	-0-	-707	-0-	101	1	648	3	Y	-0-		-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	178	1	1164	3	Y	-0-		-0-
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	236	1	1246	3	Y	-0-		-0-
*05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	271	1	770	3	Y	-0-		-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	168441	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8243 - 8305	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LYSSY 71		WELL #:		14	RRCID ->	168678	COMPL. DATE	09/22/1987	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8302 - 8318	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LYSSY 71		WELL #:		12	RRCID ->	168679	COMPL. DATE	08/17/1985	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8240 - 8260	
12	527 N	312	-0-	-215	-0-	312	3			Y	-0-		60
01	713 N	380	-0-	-333	-0-	16	1	257	3	Y	97	134 1	23
						107	9						
02	616 N	194	-0-	-422	-0-	19	1	155	3	Y	18		41
						20	9						
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	495	3	79	9	Y	72	78 1	35
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	53	1	364	3	Y	9	8 1	36
						10	9						
*05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	386	3	Y	55	71 1	23
						61	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 3			Y	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 3		Y	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2 1	19 3		Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
*05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 3		Y	-0-			-0-

LYSSY "8"				WELL #:	7	RRCID ->	168682	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	7975 - 8167
12	186 N	16	-0-	-170	-0-	16 3			Y	-0-			-0-
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	5 1	87 3		Y	-0-			-0-
02	84 N	39	-0-	-45	-0-	4 1	35 3		Y	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			Y	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17 1	118 3		Y	-0-			-0-
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13 1	99 3		Y	-0-			-0-

LYSSY 67 "C"				WELL #:	4	RRCID ->	168687	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8205 - 8231
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3			Y	-0-			-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	17 1	270 3		Y	-0-			-0-
02	392 N	290	-0-	-102	-0-	32 1	258 3		Y	-0-			-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3			Y	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	42 1	286 3		Y	-0-			-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	31 1	237 3		Y	-0-			-0-

LYSSY 67 "C"				WELL #:	21	RRCID ->	168695	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8252 - 8266
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	C 8	RRCID ->	169398	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8384 - 8414
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	99 1	505 3		Y	-0-			-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	80 1	548 3		Y	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	32 1	204 3		Y	-0-			-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	93 1	609 3		Y	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	41 1	214 3		Y	-0-			-0-
*05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	181 1	514 3		Y	-0-			-0-

LYSSY "8"				WELL #:	2	RRCID ->	169726	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8170 - 8205
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			Y	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	53 1	360 3		Y	-0-			-0-
*05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	43 1	327 3		Y	-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #:	7	RRCID ->	169784	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8342 - 8353
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VOLPE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	171312	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8347 - 8359	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		965 N	965	-0-	-0-	-0-	113 1	852 3	N	-0-			-0-
01		899 N	795	-0-	-104	-0-	29 1	766 3	N	-0-			-0-
02		784 N	717	-0-	-67	-0-	30 1	687 3	N	-0-			-0-
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	61 1	706 3	N	-0-			-0-
04		780 N	676	-0-	-104	-0-	55 1	621 3	N	-0-			-0-
05		806 N	443	-0-	-363	-0-	80 1	363 3	N	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		1SF	RRCID ->	173990	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	6071 - 8260	
12		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	309 1	1571 3	N	-0-			-0-
01		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	239 1	1633 3	N	-0-			-0-
02		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	219 1	1413 3	N	-0-			-0-
03		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	182 1	1186 3	N	-0-			-0-
04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	178 1	939 3	N	-0-			-0-
*05		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	282 1	804 3	N	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 1	RRCID ->	175066	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	6073 - 6081	
12		62 N	20	-0-	-42	-0-	3 1	17 3	Y	-0-			-0-
01		62 N	7	-0-	-55	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	6 1	37 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
05		62 N	23	-0-	-39	-0-	6 1	17 3	Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		4SF	RRCID ->	175376	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6126 - 6141	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		11SF	RRCID ->	176324	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8433 - 8455	
12		527 N	473	-0-	-54	-0-	78 1	395 3	Y	-0-			-0-
01		558 N	437	-0-	-121	-0-	56 1	381 3	Y	-0-			-0-
02		476 N	435	-0-	-41	-0-	58 1	377 3	Y	-0-			-0-
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	52 1	338 3	Y	-0-			-0-
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	81 1	427 3	Y	20			20
05		496 N	307	-0-	-189	-0-	22 9						
							80 1	227 3	Y	-0-			20

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		9SF	RRCID ->	176325	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6100 - 6114	
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	10 1	49 3	Y	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	9 1	57 3	Y	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	7 1	46 3	Y	-0-			-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53 3	Y	-0-			-0-
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
*05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	24 1	67 3	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		7SF	RRCID ->	176340	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	6078 - 8371	
M	O	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
12	279 N	104	-0-	-175	-0-	17 1	87 3	Y	-0-				-0-
01	248 N	109	-0-	-139	-0-	14 1	95 3	Y	-0-				-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	12 1	77 3	Y	-0-				-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	15 1	98 3	Y	-0-				-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	27 1	145 3	Y	-0-				-0-
*05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	38 1	110 3	Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		6SF	RRCID ->	177477	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	8311 - 8345	
12	558 N	459	-0-	-99	-0-	75 1	384 3	Y	-0-				-0-
01	775 N	214	-0-	-561	-0-	27 1	187 3	Y	-0-				-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	84 1	538 3	Y	-0-				-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	84 1	550 3	Y	-0-				-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	68 1	361 3	Y	-0-				-0-
*05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	181 1	517 3	Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		10SF	RRCID ->	177542	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6114 - 6125	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178340	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8423 - 8460	
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	6123 - 6239	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	118	-0-	118	118	16 1	102 3	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	130	-0-	130	248	21 1	109 3	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	642	-0-	642	890	167 1	475 3	Y	-0-				-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID ->	179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6167 - 6176	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID ->	181197	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8202 - 8240	
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		Y	-0-				-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	Y	-0-				-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9 1	69 3	Y	-0-				-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-				-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14 1	95 3	Y	-0-				-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	9 1	70 3	Y	-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	6156 - 6172				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	6100 - 6110				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8330 - 8357				
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	21	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	29	1	154	3	Y	-0-					-0-
*05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	51	1	147	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 19	RRCID ->	204349	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8363 - 8404				
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	75	1	385	3	Y	-0-					-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	58	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	56	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	57	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	72	1	380	3	Y	-0-					-0-
*05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	118	1	335	3	Y	-0-					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID ->	204353	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8205 - 8238				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID ->	206806	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8252 - 8310				
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	113	1	928	3	N	-0-					-0-
01	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	896 N	877	-0-	-19	-0-	44	1	833	3	N	-0-					-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	179	1	847	3	N	-0-					-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	386	1	662	3	N	33	18	1			15
						36	9									
05	961 N	795	-0-	-166	-0-	300	1	495	3	N	-0-					15

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID ->	207436	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8327 - 8360
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		11	RRCID ->	214596	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8212 - 8239
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	Y	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-	-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	Y	-0-	-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	88	1	309	3	Y	-0-	-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	95	1	186	3	Y	122	108 1 14
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	134	9	96	3	Y	-0-	14
						171	1					

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID ->	214624	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6079 - 8374
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	360	1	1833	3	N	-0-	-0-
01	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	221	1	1507	3	N	-0-	-0-
02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	132	1	848	3	N	-0-	-0-
03	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	217	1	1417	3	N	-0-	-0-
04	266 X	266	-0-	-0-	-0-	42	1	224	3	N	-0-	-0-
05	217 X	146	-0-	-71	-0-	38	1	108	3	N	-0-	-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9	RRCID ->	219155	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8222 - 8252
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	3	Y	-0-	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-

GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	220045	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8334 - 8386
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BAKER 64		WELL #:		2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8261 - 8288
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	158	1	807	3	Y	-0-	-0-
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	130	1	888	3	Y	-0-	-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	Y	-0-	-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	114	1	744	3	Y	-0-	-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	168	1	888	3	Y	32	32
*05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	35	9	913	3	Y	-0-	32
						321	1					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	-0-		-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	4	1	25	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-		-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	Y	-0-		-0-

LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID ->	224976	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7772 - 7820	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LYSSY 71		WELL #:		25	RRCID ->	242027	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8245 - 8268	
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-		46
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	3	Y	75	104 1	17
						83	9						
02	1176 N	1063	-0-	-113	-0-	115	1	933	3	Y	14		31
						15	9						
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1586	3	62	9	Y	56	62 1	25
04	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	156	1	1061	3	Y	8	7 1	26
						9	9						
*05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	178	1	1344	3	Y	43	55 1	14
						47	9						

LYSSY 71		WELL #:		26	RRCID ->	247486	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8310 - 8327	
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	214	1	31	3	Y	-0-		17
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	1	1	3	Y	-0-		17
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-		17
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	226	1	8	3	Y	-0-		17
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198	1	3	3	Y	-0-		17
*05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	1	2	3	Y	-0-		17

LYSSY 745		WELL #:		35	RRCID ->	251759	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8291 - 8310	
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-		30
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	152	1	681	3	Y	78	98 1	10
						86	9						
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	134	1	512	3	Y	-0-		10
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	238	1	731	3	Y	38		48
						42	9						
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	151	1	608	3	Y	12		60
						13	9						
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	288	1	138	3	Y	11		71
						12	9						

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID ->	253309	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6165 - 8452		
M	O	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
12		155 N	65	-0-	-90	-0-	11 1	54 3	Y	-0-				-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	7 1	45 3	Y	-0-				-0-
02		84 N	48	-0-	-36	-0-	6 1	42 3	Y	-0-				-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	9 1	56 3	Y	-0-				-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	8 1	41 3	Y	33				33
							36 9							
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				33

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8498 - 12502		
12		2790 N	2129	-0-	-661	-0-	68 1	2061 3	Y	-0-	4 1			-0-
01		2945 N	2009	-0-	-936	-0-	80 1	1926 3	Y	3	3 1			-0-
							3 9							
02		2324 N	1450	-0-	-874	-0-	56 1	1361 3	Y	30	30 1			-0-
							33 9							
03		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	107 1	2246 3	Y	43	32 1			11
							47 9							
04		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	94 1	2095 3	Y	42	26 1			27
							46 9							
05		1612 N	1031	-0-	-581	-0-	37 1	968 3	Y	24	38 1			13
							26 9							

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730 - 12572		
12		4743 X	3397	-0-	-1346	-0-	106 1	3223 3	Y	62	60 1			11
							68 9							
01		4743 X	3124	-0-	-1619	-0-	125 1	2996 3	Y	3	14 1			-0-
							3 9							
02		3500 X	2254	-0-	-1246	-0-	86 1	2107 3	Y	55	55 1			-0-
							61 9							
03		3689 X	1026	-0-	-2663	-0-	47 1	979 3	Y	-0-				-0-
04		3570 X	3362	-0-	-208	-0-	142 1	3164 3	Y	51	25 1			26
							56 9							
*05		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	129 1	3375 3	Y	40	49 1			17
							44 9							

APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126 - 8160		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	255	-0-	255	255	255 3		N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	77	-0-	77	332	77 3		N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	7	-0-	7	339	7 3		N	-0-				-0-
*05		14B2 EXT	53	-0-	53	392	53 3		N	-0-				-0-

LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994 - 13381		
12		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1050 3	22 9	N	20				33
01		1364 N	1134	-0-	-230	-0-	58 1	925 3	N	137	149 1			21
							151 9							
02		980 N	880	-0-	-100	-0-	94 1	756 3	N	27				48
							30 9							
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	956 3	92 9	N	84				132
04		1110 N	871	-0-	-239	-0-	102 1	699 3	N	64	164 1			32
							70 9							
05		961 N	912	-0-	-49	-0-	102 1	771 3	N	35	54 1			13
							39 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	837 N	708	-0-	-129	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	837 N	610	-0-	-227	-0-	85	1	525	3	N	-0-					-0-
02	784 N	720	-0-	-64	-0-	182	1	450	3	N	80					80
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	88	9									
04	600 N	378	-0-	-222	-0-	139	1	455	3	N	104	173	1			11
05	806 N	307	-0-	-499	-0-	114	9									
						48	1	279	3	N	46					57
						51	9									
						39	1	224	3	N	40	57	1			40
						44	9									

 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	51	1	237	3	N	-0-					-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	45	1	183	3	N	-0-					-0-
02	224 N	157	-0-	-67	-0-	30	1	127	3	N	-0-					-0-
03	248 N	87	-0-	-161	-0-	18	1	69	3	N	-0-					-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	186	3	N	-0-					-0-
*05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	3	N	-0-					-0-

 FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	3	N	-0-					-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	24	1	96	3	N	-0-					-0-
02	84 N	39	-0-	-45	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
03	155 N	81	-0-	-74	-0-	17	1	64	3	N	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	N	-0-					-0-
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	N	-0-					-0-

 FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

12	310 N	303	-0-	-7	-0-	46	1	257	3	N	-0-					-0-
01	310 N	228	-0-	-82	-0-	39	1	189	3	N	-0-					-0-
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	40	1	207	3	N	-0-					-0-
03	310 N	185	-0-	-125	-0-	33	1	152	3	N	-0-					-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	41	1	197	3	N	-0-					-0-
05	279 N	234	-0-	-45	-0-	38	1	196	3	N	-0-					-0-

 UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

 UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID -> 202446	COMPL. DATE 03/11/1985	TOTAL DEPTH 8486	PERF. 8346	- 8368		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
LOWRY		WELL #:		7241	RRCID -> 243840	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 8157	- 8180		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		207
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		207
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		207
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
TWO M (GEORGETOWN)				92102 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
FIELD PETROLEUM CORP.				266906							
BURR "C"		WELL #:		1231XD	RRCID -> 214359	COMPL. DATE 09/10/2004	TOTAL DEPTH 2427	PERF. 2219	- 4060		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35 6	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19											
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402							
BRISCOE-SANER		WELL #:		133H	RRCID -> 251300	COMPL. DATE 03/13/2008	TOTAL DEPTH 2854	PERF. 2670	- 3427		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
VINEGARONE (STRAWN)				93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BRP ENERGY, LLC				041519							
CAUTHORN 3		WELL #:		2	RRCID -> 174615	COMPL. DATE 09/03/1999	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 9531	- 9901		
12	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-		-0-
01	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794 2		N	-0-		-0-
02	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198 2		N	-0-		-0-
03	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620 2		N	-0-		-0-
*04	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481 2		N	-0-		-0-
05	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
CAUTHORN 3		WELL #: 3		RRCID -> 198088		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2728 X	786	-0-	-1942	-0-	786	2	N	-0-			-0-
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2	N	-0-			-0-
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-			-0-
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-			-0-
*04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-			-0-
05	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 3		WELL #: 4		RRCID -> 207229		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909				
12	1984 N	543	-0-	-1441	-0-	543	2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-			-0-
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-			-0-
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-			-0-
*04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER RESOURCES		044365		RRCID -> 052352		COMPL. DATE 03/03/1972		TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A				
CAUTHORN, ADDAH		WELL #: 1010										
12	3100 N	4270	-0-	1170	1170	4270	2	N	-0-			-0-
01	1910 N	740	-0-	-1170	-0-	740	2	N	-0-			-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
04	930 X	681	-0-	-249	-0-	681	2	N	-0-			-0-
05	961 X	683	-0-	-278	-0-	683	2	N	-0-			-0-

BROWN, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 077182		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305				
12	3751 X	753	-0-	-2998	-0-	753	2	N	-0-			-0-
01	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2	N	-0-			-0-
02	3388 X	3370	-0-	-18	-0-	3370	2	N	-0-			-0-
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	3609	-0-	-21	-0-	3609	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3698	-0-	-53	-0-	3698	2	N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, INC.		173206		RRCID -> 000498		COMPL. DATE 04/04/1955		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262				
CAUTHORN -A-		WELL #: 1										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE		WELL #: 1		RRCID -> 000499		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206									
COE, HAZEL WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 000500		COMPL. DATE 10/20/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10136 - 10388	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3			N	-0-	-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3			N	-0-	-0-
02	728 N	700	-0-	-28	-0-	700 3			N	-0-	-0-
03	775 N	754	-0-	-21	-0-	754 2			N	-0-	-0-
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	734 2			N	-0-	-0-
05	775 N	769	-0-	-6	-0-	769 2			N	-0-	-0-

CAUTHORN -11-		WELL #: 1		RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350		PERF. N/A	
12	589 N	343	-0-	-246	-0-	343 3			N	-0-	-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3			N	-0-	-0-
02	392 N	279	-0-	-113	-0-	279 3			N	-0-	-0-
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2			N	-0-	-0-
04	360 N	279	-0-	-81	-0-	13 1	266 2		N	-0-	-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2			N	-0-	-0-

ALTZER, MINNIE LEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542		PERF. N/A	
12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 3			N	-0-	-0-
01	3317 X	3052	-0-	-265	-0-	3052 3			N	-0-	-0-
02	2996 X	2409	-0-	-587	-0-	2409 3			N	-0-	-0-
03	3317 X	2605	-0-	-712	-0-	2605 2			N	-0-	-0-
04	3210 X	2347	-0-	-863	-0-	2347 2			N	-0-	-0-
05	3317 X	2262	-0-	-1055	-0-	2262 2			N	-0-	-0-

CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9984 - 10036	
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3			N	-0-	-0-
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	502 3			N	-0-	-0-
02	476 N	359	-0-	-117	-0-	359 3			N	-0-	-0-
03	496 N	405	-0-	-91	-0-	405 2			N	-0-	-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2			N	-0-	-0-
*05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-	-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245		PERF.10099 - 10146	
12	7192 X	6962	-0-	-230	-0-	6962 3			N	-0-	-0-
01	7254 X	5600	-0-	-1654	-0-	5600 3			N	-0-	-0-
02	6552 X	5377	-0-	-1175	-0-	5377 3			N	-0-	-0-
03	7254 X	6471	-0-	-783	-0-	6471 2			N	-0-	-0-
04	6750 X	6682	-0-	-68	-0-	6682 2			N	-0-	-0-
05	6975 X	6761	-0-	-214	-0-	6761 2			N	-0-	-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10330 - 10365	
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3			N	-0-	-0-
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3			N	-0-	-0-
02	1624 N	1608	-0-	-16	-0-	1608 3			N	-0-	-0-
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2			N	-0-	-0-
04	1740 N	1736	-0-	-4	-0-	1736 2			N	-0-	-0-
05	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1763 2			N	-0-	-0-

ALTZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10308 - 10383	
12	6138 X	5250	-0-	-888	-0-	5250 3			N	-0-	-0-
01	6138 X	4999	-0-	-1139	-0-	4999 3			N	-0-	-0-
02	5544 X	4639	-0-	-905	-0-	4639 3			N	-0-	-0-
03	6138 X	5214	-0-	-924	-0-	5214 2			N	-0-	-0-
04	5940 X	5061	-0-	-879	-0-	5061 2			N	-0-	-0-
05	5239 X	5038	-0-	-201	-0-	5038 2			N	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. ALTIZER		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 173206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10256	- 10358				
12	1736 N	1595	-0-	-141	-0-	1595	3	N	-0-		-0-	
01	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	1576	3	N	-0-		-0-	
02	1484 N	1377	-0-	-107	-0-	1377	3	N	-0-		-0-	
03	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2	N	-0-		-0-	
04	1530 N	1449	-0-	-81	-0-	1449	2	N	-0-		-0-	
*05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-		-0-	
ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619	COMPL. DATE 10/20/1996	TOTAL DEPTH 11987	PERF.10663	- 11987				
12	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	1488	1	6518 3 N	-0-		-0-	
01	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	1488	1	5959 3 N	-0-		-0-	
02	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	1344	1	5038 3 N	-0-		-0-	
03	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2	N	-0-		-0-	
04	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2	N	-0-		-0-	
*05	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2	N	-0-		-0-	
ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID -> 161987	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 9849	- 10008				
12	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	3	N	-0-		-0-	
01	13206 X	12888	-0-	-318	-0-	12888	3	N	-0-		-0-	
02	11928 X	11492	-0-	-436	-0-	11492	3	N	-0-		-0-	
03	13206 X	12400	-0-	-806	-0-	12400	2	N	-0-		-0-	
04	12780 X	11758	-0-	-1022	-0-	11758	2	N	-0-		-0-	
05	13206 X	11942	-0-	-1264	-0-	11942	2	N	-0-		-0-	
WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID -> 162206	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH 11158	PERF.10700	- 11158				
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-	
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-		-0-	
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
03	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2	N	-0-		-0-	
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-		-0-	
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-		-0-	
CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID -> 165989	COMPL. DATE 12/22/1997	TOTAL DEPTH 10293	PERF. 9628	- 10121				
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	N	-0-		-0-	
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	N	-0-		-0-	
02	1232 N	872	-0-	-360	-0-	872	3	N	-0-		-0-	
03	1395 N	1040	-0-	-355	-0-	1040	2	N	-0-		-0-	
04	1350 N	1010	-0-	-340	-0-	1010	2	N	-0-		-0-	
*05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-		-0-	
ALTIZER "B"		WELL #: 7B		RRCID -> 167077	COMPL. DATE 02/10/1998	TOTAL DEPTH 10490	PERF.10213	- 10261				
12	2046 N	1916	-0-	-130	-0-	1916	3	N	-0-		-0-	
01	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3	N	-0-		-0-	
02	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1704	3	N	-0-		-0-	
03	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	1884	2	N	-0-		-0-	
04	1830 N	1816	-0-	-14	-0-	1816	2	N	-0-		-0-	
05	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2	N	-0-		-0-	
ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 173823	COMPL. DATE 05/12/1999	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10307	- 10432				
12	4216 X	3573	-0-	-643	-0-	3573	3	N	-0-		-0-	
01	3937 X	3503	-0-	-434	-0-	3503	3	N	-0-		-0-	
02	3444 X	3111	-0-	-333	-0-	3111	3	N	-0-		-0-	
03	3782 X	3390	-0-	-392	-0-	3390	2	N	-0-		-0-	
04	3540 X	3353	-0-	-187	-0-	104	1	3249 2 N	-0-		-0-	
05	3565 X	3338	-0-	-227	-0-	3338	2	N	-0-		-0-	

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

12	4371 X	4002	-0-	-369	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
01	4278 X	3849	-0-	-429	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
02	3864 X	3483	-0-	-381	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	4278 X	3865	-0-	-413	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3829	-0-	-41	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3860	-0-	-139	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

12	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
02	2296 N	2225	-0-	-71	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
03	2542 N	2219	-0-	-323	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
04	2460 N	2197	-0-	-263	-0-	2	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	2449 N	2289	-0-	-160	-0-	2	1	2287	2	N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

12	5921 X	4029	-0-	-1892	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
01	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
02	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
03	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	5730 X	4853	-0-	-877	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
05	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

12	899 N	734	-0-	-165	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	700 N	419	-0-	-281	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
GUIDA ROSE		WELL #: 2		RRCID -> 161504		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4619 X	3049	-0-	-1570	-0-	3049 3		N	-0-		-0-
01	3720 X	2746	-0-	-974	-0-	2746 3		N	-0-		-0-
02	3360 X	1742	-0-	-1618	-0-	1742 3		N	-0-		-0-
03	3224 X	3132	-0-	-92	-0-	3132 2		N	-0-		-0-
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 2		N	-0-		-0-
*05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2		N	-0-		-0-

GUIDA ROSE		WELL #: 3		RRCID -> 163603		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690			
12	5053 X	3336	-0-	-1717	-0-	3336 3		N	-0-		-0-
01	4061 X	3005	-0-	-1056	-0-	3005 3		N	-0-		-0-
02	3668 X	1906	-0-	-1762	-0-	1906 3		N	-0-		-0-
03	3534 X	3427	-0-	-107	-0-	3427 2		N	-0-		-0-
04	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 2		N	-0-		-0-
*05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 2		N	-0-		-0-

S & C CONSTRUCTION, INC.		740160		RRCID -> 137195		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205			
P. Q. ALTIZER UNIT		WELL #: 1									
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		RRCID -> 000497		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040			
CAUTHORN -C-		WELL #: 1									
12	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	1283 2		N	-0-		-0-
01	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025 2		N	-0-		-0-
02	1064 N	1025	-0-	-39	-0-	1025 2		N	-0-		-0-
03	1271 N	842	-0-	-429	-0-	842 2		N	-0-		-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-		-0-
05	1147 N	841	-0-	-306	-0-	841 2		N	-0-		-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 000501		COMPL. DATE 09/30/1956		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150			
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	337 2		N	-0-		-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-
03	341 N	249	-0-	-92	-0-	249 2		N	-0-		-0-
04	330 N	249	-0-	-81	-0-	249 2		N	-0-		-0-
05	341 N	261	-0-	-80	-0-	261 2		N	-0-		-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 1		RRCID -> 000502		COMPL. DATE 02/24/1957		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932			
12	1426 N	1284	-0-	-142	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-		-0-
02	1232 N	973	-0-	-259	-0-	973 2		N	-0-		-0-
03	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1230 2		N	-0-		-0-
04	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1161 2		N	-0-		-0-
*05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN -F-		WELL #: 1		RRCID -> 059867		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1457 N	1258	-0-	-199	-0-	1258 2		N	-0-			-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1062	-0-	-142	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1064 2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1016	-0-	-334	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 084357		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996				
12	2294 X	2196	-0-	-98	-0-	2196 2		N	-0-			-0-
01	2294 X	2293	-0-	-1	-0-	2293 2		N	-0-			-0-
02	2072 N	1934	-0-	-138	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
03	2201 N	1987	-0-	-214	-0-	1987 2		N	-0-			-0-
04	2220 N	1939	-0-	-281	-0-	1939 2		N	-0-			-0-
*05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866				
12	2201 N	1942	-0-	-259	-0-	1942 2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1918 2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1682	-0-	-194	-0-	1682 2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1913	-0-	-40	-0-	1913 2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1852 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974				
12	434 N	226	-0-	-208	-0-	226 2		N	-0-			-0-
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	240 2		N	-0-			-0-
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	223 2		N	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2		N	-0-			-0-
*05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038				
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
*05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030				
12	3007 X	2826	-0-	-181	-0-	2826 2		N	-0-			-0-
01	2976 X	2845	-0-	-131	-0-	2845 2		N	-0-			-0-
02	2660 X	2556	-0-	-104	-0-	2556 2		N	-0-			-0-
03	2821 X	2783	-0-	-38	-0-	2783 2		N	-0-			-0-
04	2760 X	2671	-0-	-89	-0-	2671 2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2730	-0-	-122	-0-	2730 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006				
12	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6173 2		N	-0-			-0-
01	5673 X	5361	-0-	-312	-0-	5361 2		N	-0-			-0-
02	5208 X	5021	-0-	-187	-0-	5021 2		N	-0-			-0-
03	5766 X	4804	-0-	-962	-0-	4804 2		N	-0-			-0-
04	5580 X	3107	-0-	-2473	-0-	3107 2		N	-0-			-0-
05	5766 X	2929	-0-	-2837	-0-	2929 2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
CAUTHORN -C-		WELL #:		4	RRCID ->	167369	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9492 - 9553	
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
12	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
01	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
02	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
03	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
04	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
*05	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		4	RRCID ->	167621	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9982 - 9999	
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2		N	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
02	392 N	357	-0-	-35	-0-	357	2		N	-0-			-0-
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2		N	-0-			-0-
04	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	2		N	-0-			-0-
*05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #:		5	RRCID ->	171800	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9832 - 10036	
12	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
03	1395 N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1196	-0-	-184	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:		5	RRCID ->	171896	COMPL. DATE	12/05/1998	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9902 - 10157	
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
03	899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2		N	-0-			-0-
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
*05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		5	RRCID ->	172137	COMPL. DATE	01/24/1999	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9750 - 9920	
12	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1141	-0-	-63	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	967	-0-	-552	-0-	967	2		N	-0-			-0-
04	1410 N	760	-0-	-650	-0-	760	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	919	-0-	-352	-0-	919	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:		7	RRCID ->	173360	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	10070 - 10184	
12	4185 X	3305	-0-	-880	-0-	3305	2		N	-0-			-0-
01	3999 X	3082	-0-	-917	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
02	3388 X	2622	-0-	-766	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	2013	-0-	-1304	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
04	3210 X	1268	-0-	-1942	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	1454	-0-	-1863	-0-	1454	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		6	RRCID ->	173538	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9440 - 9790	
12	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2		N	-0-			-0-
01	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2		N	-0-			-0-
02	728 N	669	-0-	-59	-0-	669	2		N	-0-			-0-
03	775 N	521	-0-	-254	-0-	521	2		N	-0-			-0-
04	750 N	266	-0-	-484	-0-	266	2		N	-0-			-0-
05	744 N	330	-0-	-414	-0-	330	2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845			
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
12	4929	X	4043	-0-	-886	-0-	4043 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4712	X	3879	-0-	-833	-0-	3879 2	N	-0-	-0-	-0-
02	4032	X	2706	-0-	-1326	-0-	2706 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4030	X	2647	-0-	-1383	-0-	2647 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3900	X	2107	-0-	-1793	-0-	2107 2	N	-0-	-0-	-0-
05	4030	X	2398	-0-	-1632	-0-	2398 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926			
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	740 2	N	-0-	-0-	-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-	-0-	-0-
02	700	N	694	-0-	-6	-0-	694 2	N	-0-	-0-	-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735 2	N	-0-	-0-	-0-
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	682 2	N	-0-	-0-	-0-
05	775	N	672	-0-	-103	-0-	672 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800			
12	930	N	788	-0-	-142	-0-	788 2	N	-0-	-0-	-0-
01	868	N	762	-0-	-106	-0-	762 2	N	-0-	-0-	-0-
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	727 2	N	-0-	-0-	-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766 2	N	-0-	-0-	-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	734 2	N	-0-	-0-	-0-
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032			
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-	-0-	-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-	-0-	-0-
02	616	N	151	-0-	-465	-0-	151 2	N	-0-	-0-	-0-
03	589	N	144	-0-	-445	-0-	144 2	N	-0-	-0-	-0-
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	247 2	N	-0-	-0-	-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880			
12	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	1990 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1984	N	1501	-0-	-483	-0-	1501 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1920	N	1313	-0-	-607	-0-	1313 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1829	N	1419	-0-	-410	-0-	1419 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772			
12	7254	X	6196	-0-	-1058	-0-	6196 2	N	-0-	-0-	-0-
01	6882	X	6234	-0-	-648	-0-	6234 2	N	-0-	-0-	-0-
02	6020	X	5476	-0-	-544	-0-	5476 2	N	-0-	-0-	-0-
03	6355	X	5813	-0-	-542	-0-	5813 2	N	-0-	-0-	-0-
04	6150	X	5590	-0-	-560	-0-	5590 2	N	-0-	-0-	-0-
05	6231	X	5682	-0-	-549	-0-	5682 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076			
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-	-0-	-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-	-0-	-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26 2	N	-0-	-0-	-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-	-0-	-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-	-0-	-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960				
M	O	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
12	109	N	109	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
01	155	N	89	-0-	-66	89	2	N	-0-			-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
03	124	N	8	-0-	-116	8	2	N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-

CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004				
12	2449	X	1945	-0-	-504	1945	2	N	-0-			-0-
01	2449	X	1901	-0-	-548	1901	2	N	-0-			-0-
02	2156	X	1764	-0-	-392	1764	2	N	-0-			-0-
03	1953	X	1450	-0-	-503	1450	2	N	-0-			-0-
04	1890	X	1113	-0-	-777	1113	2	N	-0-			-0-
05	1953	X	1205	-0-	-748	1205	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784				
12	1643	X	1478	-0-	-165	1478	2	N	-0-			-0-
01	1612	X	1438	-0-	-174	1438	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	1295	-0-	-133	1295	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1472	-0-	-16	1472	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1377	-0-	-3	1377	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1400	-0-	-26	1400	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750				
12	6014	X	5513	-0-	-501	5513	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	5461	-0-	-336	5461	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	4547	-0-	-577	4547	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	5256	-0-	-417	5256	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	5047	-0-	-443	5047	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	5096	-0-	-422	5096	2	N	-0-			-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #: L 1		RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674				
12	100	N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
03	93	N	77	-0-	-16	77	2	N	-0-			-0-
04	90	N	76	-0-	-14	76	2	N	-0-			-0-
05	93	N	70	-0-	-23	70	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925				
12	1333	N	1277	-0-	-56	1277	2	N	-0-			-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1136	-0-	-40	1136	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1213	-0-	-58	1213	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1166	-0-	-64	1166	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1185	-0-	-86	1185	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158				
12	2139	N	2060	-0-	-79	2060	2	N	-0-			-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	2122	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1800	-0-	-76	1800	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	2029	-0-	-17	2029	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1939	-0-	-101	1939	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1844	-0-	-140	1844	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958							
J. A. RANCH -L-		WELL #:		3	RRCID ->	214598	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF. 9554 - 10678
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	146	-0-	-102	-0-	146 2		N	-0-		-0-
01	155 N	53	-0-	-102	-0-	53 2		N	-0-		-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		N	-0-		-0-

CAUTHORN -F-		WELL #:		5	RRCID ->	222926	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9944 - 10085
12	4278 X	3473	-0-	-805	-0-	3473 2		N	-0-		-0-
01	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 2		N	-0-		-0-
02	3864 X	3102	-0-	-762	-0-	3102 2		N	-0-		-0-
03	4278 X	3272	-0-	-1006	-0-	3272 2		N	-0-		-0-
04	4140 X	3015	-0-	-1125	-0-	3015 2		N	-0-		-0-
05	4278 X	2917	-0-	-1361	-0-	2917 2		N	-0-		-0-

RANCH. J. A. -L-		WELL #:		4	RRCID ->	228005	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	10374	PERF. 9560 - 9951
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
02	280 N	164	-0-	-116	-0-	164 2		N	-0-		-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
*05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-

RANCH, J. A. -K-		WELL #:		3	RRCID ->	228675	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9698 - 9852
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-		-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-		-0-

VINEGARONE (SWANSON)		93874 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206									
ALTIZER		WELL #:		5B	RRCID ->	158689	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10397 - 10409
12	4867 X	3808	-0-	-1059	-0-	3808 3		N	-0-		-0-
01	4681 X	3756	-0-	-925	-0-	3756 3		N	-0-		-0-
02	3808 X	3394	-0-	-414	-0-	3394 3		N	-0-		-0-
03	4030 X	3700	-0-	-330	-0-	3700 2		N	-0-		-0-
04	3810 X	3476	-0-	-334	-0-	3476 2		N	-0-		-0-
05	3813 X	3560	-0-	-253	-0-	3560 2		N	-0-		-0-

ALTIZER "B"		WELL #:		9	RRCID ->	171090	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10415 - 10432
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
EARWOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 165014		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020			
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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	247 1	5937 2	N	-0-		-0-
02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	183 1	4515 2	N	-0-		-0-
03	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	315 1	6764 2	N	-0-		-0-
04	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	332 1	6736 2	N	-0-		-0-
05	5332 X	5269	-0-	-63	-0-	277 1	4992 2	N	-0-		-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8 1	192 2	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	N	-0-		-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	27 1	552 2	N	-0-		-0-
*05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	34 1	605 2	N	-0-		-0-

EARWOOD G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	76 1	1823 2	N	-0-		-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	31 1	771 2	N	-0-		-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	39 1	844 2	N	-0-		-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	38 1	764 2	N	-0-		-0-
*05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	42 1	760 2	N	-0-		-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	78 1	1887 2	N	-0-		-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	41 1	1004 2	N	-0-		-0-
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	67 1	1441 2	N	-0-		-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	52 1	1050 2	N	-0-		-0-
*05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	53 1	951 2	N	-0-		-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	48 1	1153 2	N	-0-		-0-
02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	32 1	777 2	N	-0-		-0-
03	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	74 1	1587 2	N	-0-		-0-
04	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	113 1	2285 2	N	-0-		-0-
*05	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	101 1	1824 2	N	-0-		-0-

NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	79 1	1889 2	N	-0-		-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	36 1	884 2	N	-0-		-0-
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	83 1	1781 2	N	-0-		-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	75 1	1520 2	N	-0-		-0-
*05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	98 1	1777 2	N	-0-		-0-

NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	93 1	2239 2	N	-0-		-0-
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	52 1	1275 2	N	-0-		-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	65 1	1400 2	N	-0-		-0-
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	81 1	1636 2	N	-0-		-0-
*05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	108 1	1952 2	N	-0-		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE		BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	163	1	3917	2	N	-0-				-0-
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	150	1	3701	2	N	-0-				-0-
03	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	213	1	4583	2	N	-0-				-0-
04	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	188	1	3804	2	N	-0-				-0-
*05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	176	1	3176	2	N	-0-				-0-

NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	40	1	952	2	N	-0-				-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	25	1	625	2	N	-0-				-0-
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	1115	2	N	-0-				-0-
04	960 N	924	-0-	-36	-0-	43	1	881	2	N	-0-				-0-
*05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	2	N	-0-				-0-

NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	734	2	N	-0-				-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	2	N	-0-				-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	N	-0-				-0-
04	750 N	594	-0-	-156	-0-	28	1	566	2	N	-0-				-0-
*05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	633	2	N	-0-				-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	73	1	1748	2	N	-0-				-0-
02	575 X	575	-0-	-0-	-0-	22	1	553	2	N	-0-				-0-
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	43	1	915	2	N	-0-				-0-
04	1770 X	787	-0-	-983	-0-	37	1	750	2	N	-0-				-0-
05	1829 X	1009	-0-	-820	-0-	53	1	956	2	N	-0-				-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-				-0-
04	20 X	8	-0-	-12	-0-	8	2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	53	1	1270	2	N	-0-				-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	34	1	845	2	N	-0-				-0-
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	46	1	990	2	N	-0-				-0-
04	1290 N	879	-0-	-411	-0-	41	1	838	2	N	-0-				-0-
*05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	67	1	1204	2	N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
EARWOOD "A"		WELL #:		7	RRCID ->	177156	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8785 - 8990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	2	N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	N	-0-			-0-
04	480 N	106	-0-	-374	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
05	341 N	272	-0-	-69	-0-	14	1	258	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		1	RRCID ->	177421	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8901 - 9160		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	98	-0-	98	98	4	1	94	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	422	-0-	422	520	20	1	402	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	336	-0-	336	856	18	1	318	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		8	RRCID ->	177565	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	9025 - 9044		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	45	-0-	45	45	2	1	43	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-			-0-
04	62 X	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
*05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		9	RRCID ->	178614	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	9162 - 9200		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	55	1	1332	2	N	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	2	N	-0-			-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	735	2	N	-0-			-0-
04	750 N	643	-0-	-107	-0-	30	1	613	2	N	-0-			-0-
*05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	613	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		2	RRCID ->	179619	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	8876 - 8978		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3100 N	3284	-0-	184	184	146	1	3138	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	4214	-0-	1214	1398	198	1	4016	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	3959	-0-	3959	5357	208	1	3751	2	N	-0-			-0-

NEWBY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	181110	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8770 - 8884		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	82	1	1960	2	N	-0-			-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	41	1	1019	2	N	-0-			-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	2	N	-0-			-0-
04	900 N	672	-0-	-228	-0-	32	1	640	2	N	-0-			-0-
05	930 N	648	-0-	-282	-0-	34	1	614	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		11	RRCID ->	181112	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9100 - 9188		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	34	1	811	2	N	-0-			-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	23	1	575	2	N	-0-			-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	N	-0-			-0-
04	810 N	666	-0-	-144	-0-	31	1	635	2	N	-0-			-0-
*05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081				
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	AMT	CODE	BALANCE
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	753 N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	3299	-0-	-0-	299	155	1	3144	2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	2012	-0-	-0-	2012	2311	106	1	1906	2	N	-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	2	N	-0-	-0-
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1	1128	2	N	-0-	-0-
*05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	N	-0-	-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	804	2	N	-0-	-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	23	1	560	2	N	-0-	-0-
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	N	-0-	-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	682	2	N	-0-	-0-
*05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-	-0-

EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 45		WELL #: 3		RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 6		RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	60	1	1437	2	N	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-	-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-	-0-
04	1230 N	80	-0-	-1150	-0-	4	1	76	2	N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953				
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	816 N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	591	-0-	591	591	28	1	563	2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	1425	-0-	1425	2016	75	1	1350	2	N	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5055	X	5055	-0-	-0-	202	1	4853	2	N	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	181	1	4452	2	N	-0-					-0-
03	8677	X	8677	-0-	-0-	386	1	8291	2	N	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	333	1	6741	2	N	-0-					-0-
*05	10249	X	10249	-0-	-0-	538	1	9711	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864								
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	57	1	1377	2	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	26	1	652	2	N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	48	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	45	1	912	2	N	-0-					-0-
*05	805	N	805	-0-	-0-	42	1	763	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	511	-0-	511	20	1	491	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	754	-0-	754	29	1	725	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	769	-0-	769	34	1	735	2	N	-0-					-0-
04	2392	X	358	-0-	-2034	17	1	341	2	N	-0-					-0-
05	837	N	287	-0-	-550	15	1	272	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786								
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	69	1	1647	2	N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	52	1	1276	2	N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	37	1	801	2	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	39	1	799	2	N	-0-					-0-
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	56	1	1016	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095								
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	6287	-0-	3187	251	1	6036	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2671	-0-	-129	104	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3176	-0-	76	141	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	5654	X	2520	-0-	-3134	118	1	2402	2	N	-0-					-0-
*05	2255	X	2255	-0-	-0-	118	1	2137	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078								
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2355	N	2355	-0-	-0-	94	1	2261	2	N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	49	1	1206	2	N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	82	1	1755	2	N	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	77	1	1561	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1321	-0-	-74	69	1	1252	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858								
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	56	1	1343	2	N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	38	1	927	2	N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	43	1	916	2	N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	57	1	1158	2	N	-0-					-0-
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	77	1	1397	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	32	1	761	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	18	1	438	2	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
04	420	N	270	-0-	-150	13	1	257	2	N	-0-					-0-
05	434	N	152	-0-	-282	8	1	144	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004								
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	1125	N	1125	-0-	-0-	50	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	68	1	1371	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1082	-0-	1082	57	1	1025	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010								
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	32	1	767	2	N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	60	1	1488	2	N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	34	1	725	2	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	26	1	535	2	N	-0-					-0-
*05	560	N	560	-0-	-0-	29	1	531	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110								
12	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4257	X	4257	-0-	-0-	170	1	4087	2	N	-0-					-0-
02	5266	X	5266	-0-	-0-	205	1	5061	2	N	-0-					-0-
03	5833	X	5833	-0-	-0-	259	1	5574	2	N	-0-					-0-
04	4843	X	4843	-0-	-0-	228	1	4615	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3541	-0-	-55	186	1	3355	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236								
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	1156	N	1156	-0-	-0-	51	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	98	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3129	-0-	3129	164	1	2965	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082								
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	70	1	1687	2	N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	61	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	78	1	1668	2	N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	61	1	1232	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1231	-0-	-102	65	1	1166	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	2129	-0-	2129	2129	112	1	2017	2	N	-0-			-0-	

NEWBY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	620	-0-	620	620	25	1	595	2	N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	394	-0-	394	1014	15	1	379	2	N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	1155	-0-	1155	2169	51	1	1104	2	N	-0-			-0-	
04	3248	X	1079	-0-	-2169	-0-	51	1	1028	2	N	-0-			-0-	
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	741	2	N	-0-			-0-	

NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926								
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	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	105	1	2260	2	N	-0-			-0-	
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	121	1	2457	2	N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	2929	-0-	2929	2929	154	1	2775	2	N	-0-			-0-	

NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-	
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-	

EARWOOD G U 1		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	80	-0-	80	80	3	1	77	2	N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-				-0-	
04	651	X	571	-0-	-80	-0-	27	1	544	2	N	-0-			-0-	
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	718	2	N	-0-			-0-	

EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	71	1	1706	2	N	-0-			-0-	
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	29	1	708	2	N	-0-			-0-	
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	2	N	-0-			-0-	
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	N	-0-			-0-	
*05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	865	2	N	-0-			-0-	

WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	71	1	1696	2	N	-0-			-0-	
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	97	1	2394	2	N	-0-			-0-	
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	127	1	2725	2	N	-0-			-0-	
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	114	1	2315	2	N	-0-			-0-	
*05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	94	1	1693	2	N	-0-			-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
NEWBY GU 1		WELL #:		4 C	RRCID ->	221376	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8682 - 8859	
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		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		3100 N	3667	-0-	567	146 1	3521 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	4903	-0-	2103	191 1	4712 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2600	-0-	-500	2170	116 1	2484 2	N	-0-		-0-
04		3490 X	1320	-0-	-2170		62 1	1258 2	N	-0-		-0-
05		1178 X	1138	-0-	-40		60 1	1078 2	N	-0-		-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #:		6	RRCID ->	223325	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8852 - 8926	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		762 N	762	-0-	-0-	30 1	732 2		N	-0-		-0-
02		968 N	968	-0-	-0-	38 1	930 2		N	-0-		-0-
03		933 N	933	-0-	-0-	42 1	891 2		N	-0-		-0-
04		758 N	758	-0-	-0-	36 1	722 2		N	-0-		-0-
*05		905 N	905	-0-	-0-	48 1	857 2		N	-0-		-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	224977	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9545	PERF. 8765 - 8860	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	1 1	15 2		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWBY G. U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	226894	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 8958 - 9042	
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8972 - 8992	
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		489 N	489	-0-	-0-	22 1	467 2		N	-0-		-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	12 1	244 2		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	585	-0-	585	31 1	554 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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

W.S.L. (LK)		94431 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE						
LIGHTNING OIL COMPANY		500600												
CUTLASS EAST		WELL #: 1A		RRCID -> 283833		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9094 - 9114				
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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				
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASHBURN (EDWARDS)		95314 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SEA EAGLE FORD, LLC		760785												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 5		RRCID -> 092093		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10218 - 10326				
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 6		RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724		PERF.10231 - 10395				
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 7		RRCID -> 135425		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10273 - 10364				
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 9		RRCID -> 144748		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10272 - 10376				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WASHBURN (EDWARDS)		//CONT.//		95314 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SEA EAGLE FORD, LLC		//CONT.//		760785							
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		10	RRCID ->	161512	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10354
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10310 - 10340
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		11	RRCID ->	221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10283 - 10356
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		5	RRCID ->	178920	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	5886	PERF. 4784 - 4798
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
WEIGANG (REKLAW)				95888 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502							
HURT & TARTT		WELL #:		5	RRCID ->	203306	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	3787	PERF. 3685 - 3689
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)		96950 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
SEA EAGLE FORD, LLC		760785								
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:	8	RRCID ->	139165	COMPL. DATE	12/12/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10296 - 10344
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:	12	RRCID ->	221325	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10290 - 10336
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10317 - 10413	
BECKMAN, M. A.		WELL #:	1								
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	N	-0-		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 2	N	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	N	-0-		-0-

STOREY ESTATE		WELL #:	7	RRCID ->	132136	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	10452	PERF.10311 - 10393
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BECKMAN, M. A.		WELL #:	2	RRCID ->	133372	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10263 - 10291	
12	1147 N	545	-0-	-602	-0-	38 1	507 2	N	-0-		-0-
01	899 N	583	-0-	-316	-0-	41 1	542 2	N	-0-		-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	75 1	1001 2	N	-0-		-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	72 1	953 2	N	-0-		-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	64 1	850 2	N	-0-		-0-
05	1147 N	912	-0-	-235	-0-	64 1	848 2	N	-0-		-0-

BECKMAN, M.A.		WELL #:	4	RRCID ->	145461	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	10493	PERF.10284 - 10485	
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	79 1	1054 2	N	-0-		-0-
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	84 1	1121 2	N	-0-		-0-
02	476 N	243	-0-	-233	-0-	17 1	226 2	N	-0-		-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	39 1	521 2	N	-0-		-0-
04	510 N	496	-0-	-14	-0-	35 1	461 2	N	-0-		-0-
*05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	36 1	479 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
BONFIRE OPERATING LLC 082443												
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350												
12		813 N	813	-0-	-0-	-0-		813	3			-0-
01		916 N	916	-0-	-0-	-0-		916	3			-0-
02		924 N	924	-0-	-0-	-0-		924	3			-0-
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-		848	3			-0-
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-		760	3			-0-
05		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				NO RPT		-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980												
12		930 X	813	-0-	-117	-0-		813	3			-0-
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-		915	3			-0-
02		924 N	924	-0-	-0-	-0-		924	3			-0-
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-		848	3			-0-
04		900 N	760	-0-	-140	-0-		760	3			-0-
05		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				NO RPT		-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												
12		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-		3783	3			-0-
01		3565 X	2913	-0-	-652	-0-		2913	3			-0-
02		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-		4025	3			-0-
03		3565 X	2393	-0-	-1172	-0-		2393	3			-0-
04		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-		5924	3			-0-
*05		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-		3943	3			-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223												
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940												
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	3			-0-
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-		684	3			-0-
02		851 N	851	-0-	-0-	-0-		851	3			-0-
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-		788	3			-0-
*04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		1149	3			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A												
12		3100 N	6310	-0-	3210	3758		6310	3			-0-
01		3100 N	4037	-0-	937	4695		4037	3			-0-
02		7184 X	2489	-0-	-4695	-0-		2489	3			-0-
03		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-		2563	3			-0-
*04		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-		3148	3			-0-
05		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223										
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 068565		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3	N	-0-			-0-
01	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3	N	-0-			-0-
02	3444 X	2866	-0-	-578	-0-	2866	3	N	-0-			-0-
03	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3	N	-0-			-0-
*04	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3	N	-0-			-0-
05	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS -18-		WELL #: 1		RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A				
12	3100 N	3996	-0-	896	896	3996	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	3131	-0-	31	927	3131	3	N	-0-			-0-
02	1840 N	913	-0-	-927	-0-	913	3	N	-0-			-0-
03	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3	N	-0-			-0-
04	2550 X	1742	-0-	-808	-0-	1742	3	N	-0-			-0-
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056				
12	3038 X	2986	-0-	-52	-0-	2986	3	N	-0-			-0-
01	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3	N	-0-			-0-
02	2688 X	2092	-0-	-596	-0-	2092	3	N	-0-			-0-
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3	N	-0-			-0-
04	4110 X	3347	-0-	-763	-0-	3347	3	N	-0-			-0-
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 4		RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724				
12	3317 X	2874	-0-	-443	-0-	2874	3	N	-0-			-0-
01	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3	N	-0-			-0-
02	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3	N	-0-			-0-
03	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-			-0-
*04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3	N	-0-			-0-
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 5		RRCID -> 180491		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616				
12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3	N	-0-			-0-
01	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3	N	-0-			-0-
02	3192 X	213	-0-	-2979	-0-	213	3	N	-0-			-0-
03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-			-0-
04	3420 X	3267	-0-	-153	-0-	3267	3	N	-0-			-0-
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) PERDIDO ENERGY, LLC ARLEDGE, PHILLIP		//CONT.// //CONT.//	97474 500 653223	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13191 - 14600	
12	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	3	N	-0-			-0-
01	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3	N	-0-			-0-
02	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3	N	-0-			-0-
03	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3	N	-0-			-0-
*04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3	N	-0-			-0-
05	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668	PERF.	14503 - 16899	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARLEDGE		WELL #:	208	RRCID ->	213951	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12992 - 14152	
12	19767 X	19767	-0-	-0-	-0-	19767	3	N	-0-			-0-
01	15707 X	15707	-0-	-0-	-0-	15707	3	N	-0-			-0-
02	19180 X	14387	-0-	-4793	-0-	14387	3	N	-0-			-0-
03	17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	17139	3	N	-0-			-0-
*04	22810 X	22810	-0-	-0-	-0-	22810	3	N	-0-			-0-
05	19778 X	NO RPT	-0-	-19778	-0-			N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	13772 - 14748	
12	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	3	N	-0-			-0-
01	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	3	N	-0-			-0-
02	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	3	N	-0-			-0-
03	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3	N	-0-			-0-
*04	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	3	N	-0-			-0-
05	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.	13200 - 14651	
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
*04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.	13935 - 14815	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MILLS "36"		WELL #:	1	RRCID ->	221692	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	14806	PERF.	13850 - 14750	
12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3	N	-0-			-0-
01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3	N	-0-			-0-
02	3136 X	2756	-0-	-380	-0-	2756	3	N	-0-			-0-
03	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3	N	-0-			-0-
*04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3	N	-0-			-0-
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) PERDIDO ENERGY, LLC ARLEDGE, PHILLIP		//CONT.// 97474 500 //CONT.// 653223	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12		RRCID -> 226485	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 15110	PERF.13650	- 14720					
12	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-			-0-
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04	3000 N	4097	-0-	1097	-0-	4097 3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLS "16"		WELL #: 1	RRCID -> 226608	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH 15138	PERF.13824	- 15002				
12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 3	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-		N	-0-			-0-
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 3	N	-0-			-0-
04	4170 X	3517	-0-	-653	-0-	3517 3	N	-0-			-0-
05	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-		N	NO RPT			-0-

BLAKENEY-KRUEGER		WELL #: 4	RRCID -> 226893	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 15063	PERF.13593	- 14963				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ARLEDGE		WELL #: 508	RRCID -> 228809	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 14405	PERF.13178	- 14316				
12	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 3	N	-0-			-0-
01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 3	N	-0-			-0-
02	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 3	N	-0-			-0-
03	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 3	N	-0-			-0-
*04	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 3	N	-0-			-0-
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-		N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 15	RRCID -> 229779	COMPL. DATE 03/13/2007	TOTAL DEPTH 15117	PERF.13838	- 14592				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9880 3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9046 3	N	-0-			-0-
*04	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	12472 3	N	-0-			-0-
05	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-		N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 11	RRCID -> 231906	COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH 15125	PERF.13703	- 14972				
12	14B2 EXT	66	-0-	66	66	66 3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	114	-0-	114	180	114 3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	110	-0-	110	290	110 3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	290		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	290		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	290		N	NO RPT			-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 240096	COMPL. DATE 02/10/2008	TOTAL DEPTH 15240	PERF.14077	- 14959				
12	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-		N	-0-			-0-
03	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 3	N	-0-			-0-
*04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 3	N	-0-			-0-
05	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223								
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 16		RRCID -> 242844		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092		
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
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-		-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-		-0-
*04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #: 408		RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166		
12	4774 X	4608	-0-	-166	-0-	4608 3	N	-0-		-0-
01	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 3	N	-0-		-0-
02	4648 X	3413	-0-	-1235	-0-	3413 3	N	-0-		-0-
03	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 3	N	-0-		-0-
04	5160 X	4982	-0-	-178	-0-	4982 3	N	-0-		-0-
05	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS "36"		WELL #: 2		RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985		
12	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676 3	N	-0-		-0-
01	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7298 3	N	-0-		-0-
02	5740 X	4943	-0-	-797	-0-	4943 3	N	-0-		-0-
03	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306 3	N	-0-		-0-
*04	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522 3	N	-0-		-0-
05	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-		N	NO RPT		-0-

SHEER ENERGY, LLC		772753								
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 094155		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913		
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-		-0-
02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2	N	-0-		-0-
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2	N	-0-		-0-
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	N	-0-		-0-
05	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 094437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797		
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-		-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-		-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-

WILL O. (STRAWN)		97474 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PERDIDO ENERGY, LLC		653223								
MOBIL MILLS "40"		WELL #: 1		RRCID -> 165374		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157		
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3	N	-0-		-0-
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-		-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID ->	184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936 - 11996			
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672			
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3		N	-0-			-0-
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3		N	-0-			-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3		N	-0-			-0-
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3		N	-0-			-0-
04	4380	X	2738	-0-	-1642	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832			
12	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
01	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-			-0-
02	1451	N		-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3		N	-0-			-0-
*04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		97474 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
PERDIDO ENERGY, LLC		653223												
MILLS "15"		WELL #:		2	RRCID ->	208280	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	3616	PERF. 2840 - 3537			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "18"		WELL #:		3	RRCID ->	210843	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	3531	PERF. 2774 - 3324			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINCAID		WELL #:		1011	RRCID ->	212069	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 3650 - 3660			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223								
MILLS "15"		WELL #:		3	RRCID ->	212887	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3213 - 3231
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #:		608	RRCID ->	230061	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	10152	PERF.	3604 - 3630
12	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3		N	-0-		-0-
01	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3		N	-0-		-0-
02	3752 X	74	-0-	-3678	-0-	74	3		N	-0-		-0-
03	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3		N	-0-		-0-
*04	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	3		N	-0-		-0-
05	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLS 16		WELL #:		2	RRCID ->	243037	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	3166 - 3198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		7	RRCID ->	269300	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	15853	PERF.	3260 - 4568
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC		WELL #:		218	RRCID ->	074939	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2778 - 2808
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #:		3012	RRCID ->	120515	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3345 - 3401
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-		-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-		-0-
*05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.// 97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660										
COLE		WELL #: 1358		RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
*05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-			-0-

KINCAID A		WELL #: 7012		RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600				
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 2		N	-0-			-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-

KINCAID A		WELL #: 2012		RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106				
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		97476 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660										
KINCAID		WELL #: 1012		RRCID -> 099242		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326				
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
*05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414				
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD (1650)		97660 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
LA RONYA OIL & GAS		487108										
BUCHANAN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 1			N	-0-			-0-
01		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 1			N	-0-			-0-
02		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 1			N	-0-			-0-
03		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 1			N	-0-			-0-
04		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 1			N	-0-			-0-
*05		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910				
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2674 - 2702				
12		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 1			N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 1			N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 1			N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 1			N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 1			N	-0-			-0-
*05		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936				
12		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 1			N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 1			N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 1			N	-0-			-0-
03		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 1			N	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 1			N	-0-			-0-
*05		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783				
12		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 1			N	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 1			N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 1			N	-0-			-0-
03		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 1			N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 1			N	-0-			-0-
*05		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788				
12		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 1			N	-0-			-0-
01		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 1			N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 1			N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 1			N	-0-			-0-
04		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 1			N	-0-			-0-
05		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942				
12		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 1			N	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 1			N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 1			N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 1			N	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 1			N	-0-			-0-
05		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 1			N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.// 98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675												
PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866				
12	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	1			N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	1			N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14 B	-0-	42	1			N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1			N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599				
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16 B	-0-	40	1			N	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	1			N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	1			N	-0-			-0-
*05	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596				
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	1			N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48	1			N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1			N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952				
12	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1 B	-0-	55	1			N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	1			N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-			-0-
*05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891				
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1			N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48	1			N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625				
12	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	1			N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	1			N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-			-0-
*05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	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
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		190	RRCID ->	135052	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2598 - 2606				
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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				
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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				
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	1			N	-0-				-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-				-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-				-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-				-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-				-0-
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-				-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 32 T		RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1	N	-0-	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	1	N	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000		
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1	N	-0-	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	1	N	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-	-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1	N	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-	-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914		
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1	N	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1	N	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1	N	-0-	-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	1	N	-0-	-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810		
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1	N	-0-	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	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-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	1	N	-0-	-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1	N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	1	N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1	N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1	N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982				
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	1	N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1	N	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			-0-
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786				
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1	N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	1	N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1	N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	1	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//		98075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	1		N	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	1		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1		N	-0-			-0-
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID ->	116837	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2592 - 2622		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)		98075 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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. PRYOR RANCH		546675		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
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-			-0-
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)		98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		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
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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. PRYOR RANCH		546675		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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE)		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
PRYOR RANCH		546675		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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	1	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1	N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-			-0-
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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		
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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		
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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		
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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		
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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		
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

PRYOR RANCH			WELL #: 129		RRCID -> 106193	COMPL. DATE 05/05/1983	TOTAL DEPTH 3195	PERF. 2604	- 2607		
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

PRYOR RANCH			WELL #: 175 C		RRCID -> 106221	COMPL. DATE 04/13/1983	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2553	- 2559		
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

PRYOR RANCH			WELL #: 151 C		RRCID -> 106226	COMPL. DATE 02/12/1983	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2510	- 2524		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

PRYOR RANCH			WELL #: 157		RRCID -> 126717	COMPL. DATE 05/24/1988	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2522	- 2548		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)			98075 525		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			546675								
PRYOR RANCH			WELL #: 13 T		RRCID -> 094821	COMPL. DATE 04/20/1988	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 2584	- 2592		
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 PROD	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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 127		RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WISHBONE (HOUSE 3)		98270 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 4T		RRCID -> 207366		COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 12788 - 12820								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WISHBONE (UPPER HOUSE)		98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 5		RRCID -> 208364		COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 12200 - 12444								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	2	7			-0-
01	372 N	132	-0-	-240	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	336 N	263	-0-	-73	-0-	31	1	232	2	N	-0-					-0-
03	372 N	85	-0-	-287	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	57	1	344	2	N	-0-					-0-
*05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	46	1	258	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	3	7			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	67	1	495	2	N	-0-					-0-
03	403 N	90	-0-	-313	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	38	1	229	2	N	-0-					-0-
05	496 N	471	-0-	-25	-0-	72	1	399	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	136	1	821	2	N	-0-					-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-	2	7			-0-
01	527 N	232	-0-	-295	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	38	1	285	2	N	-0-					-0-
03	465 N	277	-0-	-188	-0-	24	1	253	2	N	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	2	N	-0-					-0-
05	372 N	266	-0-	-106	-0-	41	1	225	2	N	-0-					-0-